GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					120
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					120
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					120
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					120
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					120
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	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
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	109	1	966	2	N	-0-					30
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	104	1	899	2	N	-0-					30
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	98	1	880	2	N	-0-					30
01	1085	N	507	-0-	-578	-0-	55	1	452	2	N	-0-					30
02	924	N	699	-0-	-225	-0-	77	1	622	2	N	-0-					30
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	97	1	749	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
10	14B	DENY	4	-0-	4	33	4	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
01	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					75
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
12	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					150
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					150
12	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	2260	2	130	9	N	118	172	1			96
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2071	2	113	9	N	103	172	1			27
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1895	2	94	9	N	85					112
03	2387	N	1304	-0-	-1083	-0-	1304	2			N	-0-					112

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
10	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					45
11	1140	N	917	-0-	-223	-0-	898	2	19	9	N	17					62
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1099	2	53	9	N	48					110
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					110
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					110
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					110

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3397	2	28	9	N	25					205
11	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3331	2	56	9	N	51	181	1			75
12	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3382	2	42	9	N	38					113
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3226	2	30	9	N	27					140
02	3164	X	2925	-0-	-239	-0-	2889	2	36	9	N	33					173
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3148	2	68	9	N	62	181	1	1	8	53

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1271	N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-					210
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					210
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	578	2	48	9	N	44	168	1			86
01	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	2			N	-0-					86
02	1008	N	309	-0-	-699	-0-	309	2			N	-0-					86
03	620	N	186	-0-	-434	-0-	186	2			N	-0-					86

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
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					227
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					227
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					227
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					234
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					234
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					234

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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					40
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					40
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					40
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					40
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					58
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					58
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					58
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					58
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					58
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					51
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1566	2	10	9	N	9					60
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					60
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					60
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					60
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					245
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					245
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					245
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					245
02	1764	N	369	-0-	-1395	-0-	369	2			N	-0-					245
03	1953	N	7	-0-	-1946	-0-	7	2			N	-0-					245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	40	1	869	2	N	-0-					55
11	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	47	1	1020	2	N	2					57
							2	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	2	N	-0-					57
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	N	-0-					57
02	1008	N	749	-0-	-259	-0-	33	1	716	2	N	-0-					57
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	35	1	766	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	2	N	-0-					181
11	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	77	1	1676	2	N	-0-					181
12	2046	N	1755	-0-	-291	-0-	77	1	1678	2	N	-0-					181
01	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					181
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	70	1	1529	2	N	-0-					181
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	73	1	1594	2	N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-					125
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	N	-0-					125
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	N	-0-					125
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-					125
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-					125
03	837	N	524	-0-	-313	-0-	23	1	501	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2069	2	N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	113	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	114	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2160	-0-	-108	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	107	1	2320	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	60	1	683	2	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	645	2	N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	72	1	699	2	N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	97	1	658	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	2	N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	101	1	667	2	N	-0-					-0-

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
10 DLQ G-10			1824	-0-	1824	6334	36	1	1788	2	Y	-0-					26
11	8683	X	2349	-0-	-6334	-0-	409	1	1940	2	Y	-0-					26
12	2511	N	2055	-0-	-456	-0-	141	1	1914	2	Y	-0-					26
01	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	212	1	1639	2	Y	-0-					26
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					26
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	632	1	2281	2	Y	-0-					26

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
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	56	1	637	2	N	-0-					125
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65	1	736	2	N	-0-					125
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	N	-0-					125
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	76	1	516	2	N	-0-					125
02	756	N	512	-0-	-244	-0-	77	1	435	2	N	-0-					125
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	101	1	666	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01 DLQ G-10			-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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	92	1	4484	2	N	-0-					48
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1051	1	4988	2	N	-0-					48
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	349	1	4722	2	N	-0-					48
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	466	1	3606	2	N	-0-					48
*02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1078	1	4518	2	N	-0-					48
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	677	-0-	-439	-0-	55	1	622	2	N	-0-					77
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-					77
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	27	1	263	2	N	-0-					77
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	632	2	N	-0-					77
02	672	N	268	-0-	-404	-0-	40	1	228	2	N	-0-					77
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	9455	38	1	1859	2	Y	-0-					9
11	11946	X	2491	-0-	-9455	-0-	434	1	2057	2	Y	-0-					9
12	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	147	1	1992	2	Y	-0-					9
01	2511	X	1632	-0-	-879	-0-	187	1	1445	2	Y	-0-					9
02	2268	X	1983	-0-	-285	-0-	382	1	1601	2	Y	-0-					9
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	4869	35	1	1725	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	1940	-0-	-960	3909	338	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1501	-0-	-1599	2310	103	1	1398	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1580	-0-	-1520	790	181	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*02	2321	N	1531	-0-	-790	-0-	295	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	411	1	1482	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	6665	X	5509	-0-	-1156	-0-	110	1	5399	2	N	-0-					68
11	6270	X	639	-0-	-5631	-0-	13	1	626	2	N	-0-					68
12	5673	X	813	-0-	-4860	-0-	16	1	797	2	N	-0-					68
01	5673	X	742	-0-	-4931	-0-	15	1	727	2	N	-0-					68
02	4984	X	1351	-0-	-3633	-0-	27	1	1324	2	N	-0-					68
03	5518	X	1629	-0-	-3889	-0-	33	1	1596	2	N	-0-					68

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
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	76	1	3741	2	N	-0-					25
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	69	1	3402	2	N	-0-					25
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	73	1	3553	2	N	-0-					25
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	68	1	3318	2	N	-0-					25
02	2744	X	2226	-0-	-518	-0-	45	1	2181	2	N	-0-					25
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	62	1	3014	2	N	-0-					25

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					10
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	2	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
10	DLQ G-10		3228	-0-	3228	9463	65	1	3163	2	Y	-0-					12
11	11771	X	2308	-0-	-9463	-0-	46	1	2262	2	Y	-0-					12
12	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	44	1	2132	2	Y	-0-					12
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	44	1	2162	2	Y	-0-					12
02	2296	X	1636	-0-	-660	-0-	33	1	1603	2	Y	-0-					12
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	47	1	2305	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3242	-0-	3242	9383	65	1	3177	2	Y	-0-					12
11	12521	X	3138	-0-	-9383	-0-	63	1	3075	2	Y	-0-					12
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	64	1	3113	2	Y	-0-					12
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	59	1	2914	2	Y	-0-					12
02	2324	X	2297	-0-	-27	-0-	46	1	2251	2	Y	-0-					12
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	51	1	2492	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3107	-0-	3107	8191	62	1	3045	2	Y	-0-					12
11	11711	X	3520	-0-	-8191	-0-	613	1	2907	2	Y	-0-					12
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	191	1	2587	2	Y	-0-					12
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	388	1	3006	2	Y	-0-					12
*02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	720	1	3018	2	Y	-0-					12
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	862	1	3110	2	Y	-0-					12

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
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	106	1	5179	2	N	-0-					20
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	100	1	4875	2	N	-0-					20
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	107	1	5263	2	N	-0-					20
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	100	1	4876	2	N	-0-					20
02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	64	1	3134	2	N	-0-					20
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	5301	X	1111	-0-	-4190	-0-	22	1	1089	2	N	-0-					30
11	5070	X	1018	-0-	-4052	-0-	20	1	998	2	N	-0-					30
12	1984	X	949	-0-	-1035	-0-	19	1	930	2	N	-0-					30
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	19	1	955	2	N	-0-					30
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	102	1	5002	2	N	-0-					30
*03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	166	1	8116	2	N	-0-					30

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
10	3038	X	974	-0-	-2064	-0-	974	2			N	-0-					32
11	2940	X	1305	-0-	-1635	-0-	1305	2			N	-0-					32
12	2015	X	1070	-0-	-945	-0-	1070	2			N	-0-					32
01	2015	X	1434	-0-	-581	-0-	1434	2			N	-0-					32
02	1568	X	1543	-0-	-25	-0-	1543	2			N	-0-					32
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32

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
10	1178	N	862	-0-	-316	-0-	862	2			N	-0-					125
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					125
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	2			N	-0-					125
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					125
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	71	1	3463	2	N	-0-					40
11	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	61	1	3005	2	N	-0-					40
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	60	1	2962	2	N	-0-					40
01	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	54	1	2651	2	N	-0-					40
02	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	48	1	2342	2	N	-0-					40
03	2449	X	2014	-0-	-435	-0-	40	1	1974	2	N	-0-					40

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6					59
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3					62
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					92
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	812	2	304	9	Y	276	240	1			108
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	880	2	101	9	Y	92					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	191	1			97
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	467	2	43	9	Y	39					136
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208	165	1			179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	189	1			144

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

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	113	2	94	9	Y	85	134	1			61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	N	1					68
							1	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	120	1	2367	2	N	-0-					68
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	141	1	2775	2	N	10					78
							11	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	N	2					80
							2	9									
02	2800	N	2948	-0-	148	148	143	1	2805	2	N	-0-					80
*03	3090	N	2942	-0-	-148	-0-	143	1	2799	2	N	-0-					80

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	65	1	1278	2	N	-0-					93
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-					93
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	N	2					95
							2	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					95
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	N	-0-					95
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	2	N	2					97
							2	9									

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

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					23
11	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	1883	2			N	-0-					23
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					23
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					23
02	1764	N	1404	-0-	-360	-0-	1404	2			N	-0-					23
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1774	-0-	1774	4218	1774	2			Y	-0-					27
11	DLQ G-10		1503	-0-	1503	5721	1503	2			Y	-0-					27
12	3000	N	1374	-0-	-1626	4095	1374	2			Y	-0-					27
01	3100	N	1456	-0-	-1644	2451	1456	2			Y	-0-					27
02	2800	N	698	-0-	-2102	349	698	2			Y	-0-					27
*03	1791	N	1442	-0-	-349	-0-	1442	2			Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			N	-0-					35
11	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					35
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					35
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					35
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1555	2			N	-0-					35
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2458	-0-	2458	7610	2458	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		2167	-0-	2167	9777	2167	2			Y	-0-					24
12	13368	X	3591	-0-	-9777	-0-	3591	2			Y	-0-					24
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					24
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					24
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	454	1	2208	2	Y	-0-					24
11	2850	X	2525	-0-	-325	-0-	458	1	2067	2	Y	-0-					24
12	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	500	1	2068	2	Y	-0-					24
01	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	498	1	2076	2	Y	-0-					24
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	457	1	1934	2	Y	-0-					24
*03	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	521	1	1965	2	Y	-0-					24

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
10	3193	X	2590	-0-	-603	-0-	442	1	2148	2	Y	-0-					10
11	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	492	1	2222	2	Y	-0-					10
12	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	526	1	2175	2	Y	-0-					10
01	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	569	1	2370	2	Y	-0-					10
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	533	1	2258	2	Y	-0-					10
*03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	631	1	2377	2	Y	-0-					10

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
10	5084	X	4094	-0-	-990	-0-	698	1	3396	2	N	-0-					34
11	4560	X	4009	-0-	-551	-0-	728	1	3281	2	N	-0-					34
12	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	809	1	3347	2	N	-0-					34
01	4898	X	4080	-0-	-818	-0-	790	1	3290	2	N	-0-					34
02	4424	X	3671	-0-	-753	-0-	702	1	2969	2	N	-0-					34
*03	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	827	1	3118	2	N	-0-					34

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
10	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	725	1	3530	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	755	1	3406	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	801	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	771	1	3208	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3782	-0-	-194	-0-	723	1	3059	2	Y	-0-					-0-
*03	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	876	1	3300	2	Y	-0-					-0-

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
10	6169	X	5638	-0-	-531	-0-	961	1	4677	2	N	-0-					65
11	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	983	1	4433	2	N	-0-					65
12	6169	X	5531	-0-	-638	-0-	1076	1	4455	2	N	-0-					65
01	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	1059	1	4408	2	N	-0-					65
02	5124	X	4907	-0-	-217	-0-	938	1	3969	2	N	-0-					65
*03	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	1126	1	4245	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	713	1	3468	2	Y	-0-					28
11	4380	X	3936	-0-	-444	-0-	714	1	3222	2	Y	-0-					28
12	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	772	1	3193	2	Y	-0-					28
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	790	1	3287	2	Y	-0-					28
02	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	721	1	3052	2	Y	-0-					28
*03	4185	X	3379	-0-	-806	-0-	709	1	2670	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3399	-0-	-476	-0-	580	1	2819	2	Y	-0-			62
11	3750	X	3081	-0-	-669	-0-	559	1	2522	2	Y	-0-			62
12	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	607	1	2510	2	Y	-0-			62
01	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	644	1	2683	2	Y	-0-			62
02	3276	X	2738	-0-	-538	-0-	524	1	2214	2	Y	-0-			62
*03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	699	1	2631	2	Y	-0-			62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3066	-0-	-778	-0-	523	1	2543	2	Y	-0-			61
11	3630	X	3061	-0-	-569	-0-	555	1	2506	2	Y	-0-			61
12	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	578	1	2393	2	Y	-0-			61
01	3596	X	2670	-0-	-926	-0-	517	1	2153	2	Y	-0-			61
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	557	1	2357	2	Y	-0-			61
*03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	677	1	2549	2	Y	-0-			61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	614	1	2988	2	Y	-0-			52
11	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	599	1	2705	2	Y	-0-			52
12	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	665	1	2753	2	Y	-0-			52
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	679	1	2827	2	Y	-0-			52
02	3248	X	2790	-0-	-458	-0-	533	1	2257	2	Y	-0-			52
*03	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	675	1	2545	2	Y	-0-			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3871	-0-	-345	-0-	660	1	3211	2	Y	-0-			15
11	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	662	1	2988	2	Y	-0-			15
12	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	748	1	3096	2	Y	-0-			15
01	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	737	1	3070	2	Y	-0-			15
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	656	1	2779	2	Y	-0-			15
*03	3875	X	2987	-0-	-888	-0-	627	1	2360	2	Y	-0-			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	2938	-0-	-1185	-0-	501	1	2437	2	Y	-0-			173
11	3990	X	2560	-0-	-1430	-0-	465	1	2095	2	Y	-0-			173
12	4030	X	2737	-0-	-1293	-0-	533	1	2204	2	Y	-0-			173
01	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	513	1	2136	2	Y	-0-			173
02	3640	X	2595	-0-	-1045	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-			173
*03	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	552	1	2080	2	Y	-0-			173

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
10	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	606	1	2951	2	Y	-0-			68
11	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	647	1	2917	2	Y	-0-			68
12	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	721	1	2984	2	Y	-0-			68
01	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	702	1	2925	2	Y	-0-			68
02	3332	X	3250	-0-	-82	-0-	621	1	2629	2	Y	-0-			68
*03	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	760	1	2864	2	Y	-0-			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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

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
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	536	1	2607	2	N	-0-					26
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	563	1	2542	2	N	-0-					26
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	622	1	2574	2	N	-0-					26
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	627	1	2606	2	N	-0-					26
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	542	1	2291	2	N	-0-					26
*03	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	654	1	2466	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	740	1	3598	2	Y	-0-					56
11	4620	X	4210	-0-	-410	-0-	764	1	3446	2	Y	-0-					56
12	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	862	1	3566	2	Y	-0-					56
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	831	1	3458	2	Y	-0-					56
02	4256	X	4010	-0-	-246	-0-	766	1	3244	2	Y	-0-					56
*03	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	916	1	3449	2	Y	-0-					56

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
10	7657	X	4893	-0-	-2764	-0-	834	1	4059	2	Y	-0-					41
11	7410	X	5922	-0-	-1488	-0-	1074	1	4848	2	Y	-0-					41
12	7657	X	5597	-0-	-2060	-0-	1089	1	4508	2	Y	-0-					41
01	6510	X	5257	-0-	-1253	-0-	1018	1	4239	2	Y	-0-					41
02	5880	X	4517	-0-	-1363	-0-	864	1	3653	2	Y	-0-					41
*03	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	1175	1	4427	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	537	1	2609	2	Y	-0-					9
11	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	562	1	2537	2	Y	-0-					9
12	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	633	1	2619	2	Y	-0-					9
01	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	585	1	2437	2	Y	-0-					9
02	2968	X	2850	-0-	-118	-0-	545	1	2305	2	Y	-0-					9
03	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	647	1	2438	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	486	1	1782	2	Y	-0-					4
11	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	413	1	1538	2	Y	-0-					4
12	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	407	1	1734	2	Y	-0-					4
01	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	277	1	1955	2	Y	-0-					4
02	2156	X	1725	-0-	-431	-0-	293	1	1432	2	Y	-0-					4
*03	2263	X	1840	-0-	-423	-0-	148	1	1692	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	450	1	2188	2	Y	-0-					16
11	2610	X	2395	-0-	-215	-0-	435	1	1960	2	Y	-0-					16
12	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	486	1	2010	2	Y	-0-					16
01	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	479	1	1997	2	Y	-0-					16
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	416	1	1759	2	Y	-0-					16
*03	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	486	1	1834	2	Y	-0-					16

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

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
10	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	644	1	2362	2	N	-0-			27
11	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	613	1	2280	2	N	-0-			27
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	560	1	2386	2	N	-0-			27
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	336	1	2374	2	N	-0-			27
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	410	1	2007	2	N	-0-			27
*03	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	232	1	2652	2	N	-0-			27

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03	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

10	2294	X	2288	-0-	-6	-0-	490	1	1798	2	Y	-0-			51
11	2280	X	2072	-0-	-208	-0-	439	1	1633	2	Y	-0-			51
12	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	394	1	1681	2	Y	-0-			51
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	270	1	1909	2	Y	-0-			51
02	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	306	1	1501	2	Y	-0-			51
*03	2294	X	1946	-0-	-348	-0-	157	1	1789	2	Y	-0-			51

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

10	3131	X	2652	-0-	-479	-0-	452	1	2200	2	Y	-0-			9
11	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	464	1	2096	2	Y	-0-			9
12	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	515	1	2130	2	Y	-0-			9
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	514	1	2139	2	Y	-0-			9
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	446	1	1888	2	Y	-0-			9
*03	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	528	1	1990	2	Y	-0-			9

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

10	372	N	212	-0-	-160	-0-	45	1	167	2	Y	-0-			33
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	48	1	175	2	Y	-0-			33
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	36	1	156	2	Y	-0-			33
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	2	Y	-0-			33
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			33
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	110	1	1254	2	Y	-0-			33

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

10	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	480	1	2337	2	Y	-0-			20
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	595	1	2684	2	Y	-0-			20
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	679	1	2811	2	Y	-0-			20
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	687	1	2860	2	Y	-0-			20
02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	546	1	2309	2	Y	-0-			20
*03	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	582	1	2191	2	Y	-0-			20

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

10	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	408	1	1985	2	Y	-0-			21
11	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	406	1	1828	2	Y	-0-			21
12	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	456	1	1886	2	Y	-0-			21
01	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	459	1	1912	2	Y	-0-			21
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	420	1	1778	2	Y	-0-			21
*03	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	487	1	1836	2	Y	-0-			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	806	1	3922	2	N	-0-					148
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	781	1	3524	2	N	-0-					148
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	1109	1	4589	2	N	-0-					148
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	923	1	3843	2	N	-0-					148
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	663	1	2806	2	N	-0-					148
*03	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	680	1	2564	2	N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	516	1	2511	2	N	-0-					15
11	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	520	1	2345	2	N	-0-					15
12	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	572	1	2368	2	N	-0-					15
01	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	594	1	2472	2	N	-0-					15
02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	509	1	2156	2	N	-0-					15
*03	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	599	1	2258	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	625	1	3044	2	Y	-0-					17
11	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	663	1	2993	2	Y	-0-					17
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	733	1	3031	2	Y	-0-					17
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	735	1	3062	2	Y	-0-					17
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1005	1	4250	2	Y	-0-					17
*03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	1427	1	5378	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	676	1	3292	2	N	-0-					27
11	4110	X	3868	-0-	-242	-0-	702	1	3166	2	N	-0-					27
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	792	1	3278	2	N	-0-					27
01	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	821	1	3419	2	N	-0-					27
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	726	1	3073	2	N	-0-					27
*03	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	849	1	3198	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	630	1	3065	2	Y	-0-					17
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	707	1	3187	2	Y	-0-					17
12	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	756	1	3131	2	Y	-0-					17
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	689	1	2870	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2898	-0-	-742	-0-	554	1	2344	2	Y	-0-					17
*03	4030	X	3008	-0-	-1022	-0-	631	1	2377	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	748	1	3640	2	Y	-0-					64
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	790	1	3562	2	Y	-0-					64
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	871	1	3602	2	Y	-0-					64
01	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	846	1	3521	2	Y	-0-					64
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	755	1	3195	2	Y	-0-					64
*03	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	904	1	3403	2	Y	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	893	1	4342	2	Y	-0-					12
11	5250	X	5105	-0-	-145	-0-	926	1	4179	2	Y	-0-					12
12	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	1015	1	4198	2	Y	-0-					12
01	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	1004	1	4178	2	Y	-0-					12
02	4844	X	4721	-0-	-123	-0-	903	1	3818	2	Y	-0-					12
*03	5270	X	5038	-0-	-232	-0-	1056	1	3982	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	360	1	2090	2	Y	-0-					17
11	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	412	1	1928	2	Y	-0-					17
12	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	388	1	1941	2	Y	-0-					17
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	335	1	2136	2	Y	-0-					17
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	274	1	1900	2	Y	-0-					17
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	100	1	2247	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	244	1	1416	2	Y	-0-					10
11	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	276	1	1293	2	Y	-0-					10
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	265	1	1330	2	Y	-0-					10
01	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	211	1	1345	2	Y	-0-					10
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-					10
*03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	66	1	1501	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	243	1	1408	2	Y	-0-					11
11	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	293	1	1375	2	Y	-0-					11
12	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	261	1	1310	2	Y	-0-					11
01	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	194	1	1240	2	Y	-0-					11
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-					11
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3557	-0-	-1465	-0-	523	1	3034	2	Y	-0-					16
11	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	641	1	3002	2	Y	-0-					16
12	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	532	1	2663	2	Y	-0-					16
01	4030	X	2174	-0-	-1856	-0-	295	1	1879	2	Y	-0-					16
02	3472	X	2104	-0-	-1368	-0-	265	1	1839	2	Y	-0-					16
*03	3751	X	3100	-0-	-651	-0-	132	1	2968	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	737	1	3588	2	Y	-0-					45
11	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	704	1	3173	2	Y	-0-					45
12	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	784	1	3245	2	Y	-0-					45
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	821	1	3418	2	Y	-0-					45
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	625	1	2644	2	Y	-0-					45
*03	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	799	1	3012	2	Y	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	353	1	2047	2	Y	-0-					9
11	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	395	1	1850	2	Y	-0-					9
12	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	353	1	1769	2	Y	-0-					9
01	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	293	1	1870	2	Y	-0-					9
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	235	1	1635	2	Y	-0-					9
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	576	1	3341	2	Y	-0-					17
11	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	673	1	3154	2	Y	-0-					17
12	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	649	1	3249	2	Y	-0-					17
01	4278	X	3399	-0-	-879	-0-	460	1	2939	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2674	-0-	-966	-0-	337	1	2337	2	Y	-0-					17
*03	3968	X	3326	-0-	-642	-0-	141	1	3185	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3818	-0-	-956	-0-	651	1	3167	2	Y	-0-					41
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	664	1	2998	2	Y	-0-					41
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	731	1	3025	2	Y	-0-					41
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	771	1	3207	2	Y	-0-					41
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	704	1	2976	2	Y	-0-					41
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	839	1	3161	2	Y	-0-					41

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
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	361	1	2093	2	N	-0-					34
11	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	402	1	1884	2	N	-0-					34
12	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	390	1	1954	2	N	-0-					34
01	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	324	1	2066	2	N	-0-					34
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	266	1	1848	2	N	-0-					34
*03	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	97	1	2175	2	N	-0-					34

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
10	2759	N	2592	-0-	-167	-0-	381	1	2211	2	N	-0-					27
11	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	427	1	2003	2	N	-0-					27
12	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	410	1	2050	2	N	-0-					27
01	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	321	1	2047	2	N	-0-					27
02	2268	N	2015	-0-	-253	-0-	254	1	1761	2	N	-0-					27
*03	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	85	1	1896	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	311	1	1512	2	Y	-0-					35
11	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	322	1	1456	2	Y	-0-					35
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	374	1	1548	2	Y	-0-					35
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	371	1	1542	2	Y	-0-					35
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	328	1	1385	2	Y	-0-					35
*03	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	395	1	1490	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	477	1	2324	2	Y	-0-					29
11	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	496	1	2239	2	Y	-0-					29
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	590	1	2440	2	Y	-0-					29
01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	521	1	2167	2	Y	-0-					29
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	522	1	2208	2	Y	-0-					29
*03	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	608	1	2291	2	Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	879	1	4276	2	N	-0-					52
11	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	851	1	3836	2	N	-0-					52
12	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	939	1	3885	2	N	-0-					52
01	5146	X	4742	-0-	-404	-0-	919	1	3823	2	N	-0-					52
02	4648	X	4294	-0-	-354	-0-	821	1	3473	2	N	-0-					52
*03	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	992	1	3736	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1306	-0-	-368	-0-	222	1	1084	2	Y	-0-					1
11	1620	X	1223	-0-	-397	-0-	222	1	1001	2	Y	-0-					1
12	1519	X	1138	-0-	-381	-0-	221	1	917	2	Y	-0-					1
01	1426	X	1151	-0-	-275	-0-	223	1	928	2	Y	-0-					1
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	198	1	836	2	Y	-0-					1
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	298	1	1125	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	299	1	1733	2	Y	-0-					20
11	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	341	1	1594	2	Y	-0-					20
12	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	284	1	1424	2	Y	-0-					20
01	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	208	1	1327	2	Y	-0-					20
02	1960	X	1785	-0-	-175	-0-	225	1	1560	2	Y	-0-					20
*03	2046	X	1750	-0-	-296	-0-	75	1	1675	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	749	1	3641	2	Y	-0-					126
11	4530	X	4316	-0-	-214	-0-	783	1	3533	2	Y	-0-					126
12	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	841	1	3483	2	Y	-0-					126
01	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	847	1	3524	2	Y	-0-					126
02	4032	X	3852	-0-	-180	-0-	736	1	3116	2	Y	-0-					126
*03	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	891	1	3357	2	Y	-0-					126

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
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	372	1	1811	2	Y	-0-					68
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	414	1	1867	2	Y	-0-					68
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	454	1	1881	2	Y	-0-					68
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	453	1	1887	2	Y	-0-					68
02	2128	N	1945	-0-	-183	-0-	372	1	1573	2	Y	-0-					68
*03	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	443	1	1670	2	Y	-0-					68

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5696	X	1934	-0-	-3762	-0-	94	1	1840	3	Y	-0-					16
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	85	1	1581	3	Y	-0-					16
12	1953	X	1732	-0-	-221	-0-	90	1	1641	3	Y	1	2	1			15
							1	9									
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					15
							1579	3									
02	1764	X	1600	-0-	-164	-0-	83	1	1516	3	Y	1					16
							1	9									
03	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	94	1	477	2	Y	-0-					16
							1160	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11375	X	3626	-0-	-7749	-0-	177	1	3449	3	Y	-0-					73
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	175	1	3263	3	Y	1					74
							1	9									
12	4464	X	3473	-0-	-991	-0-	181	1	3291	3	Y	1	3	1			72
							1	9									
01	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	171	1	3036	3	Y	-0-					72
02	3416	X	3300	-0-	-116	-0-	172	1	3128	3	Y	-0-					72
03	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	182	1	752	2	Y	1					73
							2414	3	1	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1589	3	N	-0-					27
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	3	N	-0-					27
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1989	3	N	1	2	1			26
							1	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	-0-					26
							2371	3									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	3	N	-0-					26
03	2108	N	1544	-0-	-564	-0-	83	1	234	2	N	1					27
							1226	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	173	1	3369	3	N	-0-					85
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	172	1	3218	3	N	-0-					85
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	182	1	3309	3	N	-0-	3	1			82
01	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	187	1	16	2	N	1					83
							3274	3	1	9							
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	167	1	3036	3	N	-0-					83
03	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	187	1	775	2	N	1					84
							2477	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					114
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21069	X	17032	-0-	-4037	-0-	801	1	16231	3	Y	-0-					30
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	687	1	12826	3	Y	4					34
							4	9									
12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	604	1	10967	3	Y	2	6	1			30
							2	9									
01	13764	X	10086	-0-	-3678	-0-	539	1	4	2	Y	1					31
							9542	3	1	9							
02	12432	X	9116	-0-	-3316	-0-	474	1	8640	3	Y	2					33
							2	9									
03	13764	X	8892	-0-	-4872	-0-	482	1	2053	2	Y	1					34
							6356	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12570	X	3942	-0-	-8628	-0-	192	1	3750	3	Y	-0-					54
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	195	1	3643	3	Y	-0-					54
12	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	197	1	3580	3	Y	1	3	1			52
							1	9									
01	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	203	1	22	2	Y	-0-					52
							3553	3									
02	3808	X	3345	-0-	-463	-0-	174	1	3170	3	Y	1					53
							1	9									
03	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	190	1	742	2	Y	-0-					53
							2556	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	476	1	3871	2	N	-0-					148
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	456	1	3703	2	N	-0-					148
12	4712	X	4141	-0-	-571	-0-	476	1	3665	2	N	-0-					148
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	420	1	3836	2	N	-0-					148
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	415	1	3601	2	N	-0-					148
*03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	475	1	3945	2	N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4302	-0-	-782	-0-	117	1	4185	2	N	-0-					120
11	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	133	1	4087	2	N	-0-					120
12	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	128	1	4058	2	N	-0-					120
01	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	142	1	4454	2	N	-0-					120
02	4172	X	4016	-0-	-156	-0-	117	1	3899	2	N	-0-					120
03	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	130	1	4228	2	N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9232	X	3083	-0-	-6149	-0-	151	1	2932	3	Y	-0-					67
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	151	1	2818	3	Y	1					68
							1	9									
12	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	151	1	2753	3	Y	-0-	3	1			65
01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	163	1	19	2	Y	1					66
							2847	3	1	9							
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-					66
03	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	136	1	439	2	Y	-0-					66
							1933	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5763	-0-	-747	-0-	155	1	5608	2	N	-0-					97
11	5910	X	5299	-0-	-611	-0-	164	1	5135	2	N	-0-					97
12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	170	1	5431	2	N	-0-					97
01	6076	X	5369	-0-	-707	-0-	165	1	5204	2	N	-0-					97
02	5488	X	5445	-0-	-43	-0-	156	1	5289	2	N	-0-					97
*03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	183	1	5871	2	N	-0-					97

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
10	5270	X	4244	-0-	-1026	-0-	349	1	3895	2	N	-0-					146
11	5100	X	4417	-0-	-683	-0-	343	1	4074	2	N	-0-					146
12	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	367	1	4615	2	N	-0-					146
01	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	355	1	4551	2	N	-0-					146
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	308	1	4022	2	N	-0-					146
03	4991	X	3916	-0-	-1075	-0-	290	1	3626	2	N	-0-					146

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	15101	X	4791	-0-	-10310	-0-	234	1	4557	3	Y	-0-					120
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	230	1	4297	3	Y	1					121
							1	9									
12	5394	X	4651	-0-	-743	-0-	243	1	4408	3	Y	-0-	4	1			117
01	5394	X	4476	-0-	-918	-0-	241	1	28	2	Y	1					118
							4206	3	1	9							
02	4536	X	1774	-0-	-2762	-0-	93	1	1681	3	Y	-0-					118
*03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	284	1	1182	2	Y	1					119
							3757	3	1	9							

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

10	11237	X	3611	-0-	-7626	-0-	177	1	3434	3	Y	-0-					48
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	175	1	3266	3	Y	3					51
							3	9									
12	3999	X	3354	-0-	-645	-0-	175	1	3178	3	Y	1	4	1			48
							1	9									
01	3999	X	3326	-0-	-673	-0-	179	1	20	2	Y	-0-					48
							3127	3									
02	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	162	1	2950	3	Y	1					49
							1	9									
03	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	179	1	737	2	Y	-0-					49
							2375	3									

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

10	8965	X	2941	-0-	-6024	-0-	144	1	2797	3	Y	-0-					12
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2710	3	Y	1					13
							1	9									
12	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	156	1	2838	3	Y	1	3	1			11
							1	9									
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	162	1	18	2	Y	-0-					11
							2824	3									
02	2688	X	2652	-0-	-36	-0-	139	1	2512	3	Y	1					12
							1	9									
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	164	1	670	2	Y	-0-					12
							2179	3									

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

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	3	Y	-0-					45
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	89	1	1660	3	Y	1					46
							1	9									
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	88	1	1607	3	Y	-0-	2	1			44
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	91	1	11	2	Y	1					45
							1594	3	1	9							
02	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	72	1	1311	3	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2784	76	1	85	2	Y	-0-					45
							1240	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	12167	X	4073	-0-	-8094	-0-	199	1	3874	3	Y	-0-					86
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	197	1	3675	3	Y	-0-					86
12	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	203	1	3671	3	Y	1	4	1			83
							1	9									
01	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	209	1	28	2	Y	1					84
							3658	3	1	9							
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	187	1	3406	3	Y	-0-					84
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	212	1	883	2	Y	1					85
							2814	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4943	X	1644	-0-	-3299	-0-	77	1	1567	3	Y	-0-					77
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	79	1	1515	3	Y	-0-					77
12	1767	X	1524	-0-	-243	-0-	78	1	1445	3	Y	1	3	1			75
							1	9									
01	1705	X	1613	-0-	-92	-0-	84	1	1529	3	Y	-0-					75
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	3	Y	-0-					75
*03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	431	2	Y	-0-					75
							1784	3									

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
10	10745	X	3490	-0-	-7255	-0-	170	1	3320	3	Y	-0-					48
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	165	1	3087	3	Y	3					51
							3	9									
12	3844	X	3250	-0-	-594	-0-	170	1	3080	3	Y	-0-	3	1			48
01	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	172	1	20	2	Y	1					49
							2996	3	1	9							
02	3192	X	2941	-0-	-251	-0-	154	1	2787	3	Y	-0-					49
03	3503	X	2805	-0-	-698	-0-	152	1	659	2	Y	-0-					49
							1994	3									

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
10	15467	X	4982	-0-	-10485	-0-	242	1	4740	3	Y	-0-					87
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	237	1	4447	3	Y	-0-					87
12	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	261	1	4736	3	Y	2	5	1			84
							2	9									
01	5394	X	4775	-0-	-619	-0-	257	1	29	2	Y	1					85
							4488	3	1	9							
02	4760	X	4364	-0-	-396	-0-	228	1	4136	3	Y	-0-					85
*03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	274	1	1110	2	Y	1					86
							3653	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12337	X	4197	-0-	-8140	-0-	205	1	3992	3	Y	-0-					17
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	204	1	3814	3	Y	-0-					17
12	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	212	1	3864	3	Y	1	4	1			14
							1	9									
01	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	210	1	24	2	Y	1					15
							3666	3	1	9							
02	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	182	1	3327	3	Y	-0-					15
03	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	201	1	838	2	Y	1					16
							2665	3	1	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 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
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	100	1	1966	3	Y	-0-					11
11	2610	N	1984	-0-	-626	-0-	101	1	1883	3	Y	-0-					11
12	2449	N	1879	-0-	-570	-0-	97	1	1782	3	Y	-0-	1	1			10
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	107	1	7	2	Y	-0-					10
							1882	3									
02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	101	1	1826	3	Y	1					11
							1	9									
03	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4076	117	1	482	2	Y	-0-					63
							1549	3									

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
10	11683	X	3943	-0-	-7740	-0-	193	1	3750	3	Y	-0-					17
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	198	1	3699	3	Y	6					23
							7	9									
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	211	1	3828	3	Y	6	4	1			25
							7	9									
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	217	1	24	2	Y	1					26
							3790	3	1	9							
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	193	1	3524	3	Y	-0-					26
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	217	1	898	2	Y	2					28
							2875	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12608	X	4174	-0-	-8434	-0-	204	1	3970	3	Y	-0-					60
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	204	1	3802	3	Y	-0-					60
12	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	214	1	3886	3	Y	1	4	1			57
							1	9									
01	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	220	1	24	2	Y	1					58
							3851	3	1	9							
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	193	1	3515	3	Y	-0-					58
03	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	216	1	894	2	Y	1					59
							2872	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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
10	2200	N	2137	-0-	-63	3604	104	1	2033	3	Y	-0-					39
11	3000	N	1956	-0-	-1044	2560	99	1	1851	3	Y	5					44
							6	9									
12	3100	N	1948	-0-	-1152	1408	102	1	1844	3	Y	2	2	1			44
							2	9									
01	3100	N	1892	-0-	-1208	200	102	1	13	2	Y	-0-					44
							1777	3									
02	1279	N	1079	-0-	-200	-0-	57	1	1022	3	Y	-0-					44
03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	92	1	412	2	Y	1					45
							1192	3	1	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 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
10	10626	X	3549	-0-	-7077	-0-	173	1	3376	3	Y	-0-					91
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	170	1	3177	3	Y	1					92
							1	9									
12	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	179	1	3252	3	Y	-0-	3	1			89
01	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	189	1	22	2	Y	1					90
							3305	3	1	9							
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	3178	3	Y	-0-					90
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	184	1	808	2	Y	1					91
							2391	3	1	9							

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
10	10787	X	3670	-0-	-7117	-0-	179	1	3491	3	Y	-0-					25
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	209	1	3909	3	Y	8					33
							9	9									
12	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	178	1	3236	3	Y	8	4	1			37
							9	9									
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	231	1	49	2	Y	2					39
							3995	3	2	9							
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					39
*03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	256	1	1086	2	Y	3					42
							3372	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13952	X	4635	-0-	-9317	-0-	226	1	4409	3	Y	-0-					54
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	225	1	4208	3	Y	8					62
							9	9									
12	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	234	1	4255	3	Y	2	4	1			60
							2	9									
01	4743	X	4534	-0-	-209	-0-	244	1	27	2	Y	1					61
							4262	3	1	9							
02	4284	X	4113	-0-	-171	-0-	214	1	3899	3	Y	-0-					61
03	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	240	1	1006	2	Y	2					63
							3167	3	2	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. (I) GAS 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	9866	X	3269	-0-	-6597	-0-	160	1	3106	3	Y	3					43
							3	9									
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	157	1	2923	3	Y	29					72
							32	9									
12	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	165	1	3003	3	Y	6	3	1			75
							7	9									
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	167	1	18	2	Y	8					83
							2915	3	9	9							
02	3024	X	2963	-0-	-61	-0-	154	1	2795	3	Y	13	75	1			21
							14	9									
03	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	169	1	688	2	Y	14					35
							2254	3	15	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14004	X	4576	-0-	-9428	-0-	222	1	4354	3	Y	-0-					34
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	227	1	4230	3	Y	1					35
							1	9									
12	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	237	1	4328	3	Y	1	4	1			32
							1	9									
01	4898	X	3984	-0-	-914	-0-	214	1	32	2	Y	-0-					32
							3738	3									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	228	1	4146	3	Y	1					33
							1	9									
03	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	242	1	1001	2	Y	-0-					33
							3215	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11277	X	3896	-0-	-7381	-0-	190	1	3702	3	Y	4					53
							4	9									
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	192	1	3586	3	Y	39					92
							43	9									
12	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	198	1	3591	3	Y	8	3	1			97
							9	9									
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	198	1	21	2	Y	11					108
							3468	3	12	9							
02	3528	X	3397	-0-	-131	-0-	176	1	3203	3	Y	16	98	1			26
							18	9									
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	200	1	828	2	Y	17					43
							2662	3	19	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17802	X	6965	-0-	-10837	-0-	336	1	6629	3	Y	-0-					100
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	322	1	6016	3	Y	1					101
							1	9									
12	6293	X	5937	-0-	-356	-0-	310	1	5626	3	Y	1	5	1			97
							1	9									
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	298	1	33	2	Y	2					99
							5202	3	2	9							
02	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	263	1	4791	3	Y	2					101
							2	9									
03	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	273	1	1231	2	Y	-0-					101
							3527	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9771	X	3129	-0-	-6642	-0-	153	1	2976	3	Y	-0-					29
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	153	1	2855	3	Y	-0-					29
12	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	161	1	2913	3	Y	-0-	3	1			26
01	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	165	1	19	2	Y	-0-					26
							2871	3									
02	2912	X	2568	-0-	-344	-0-	133	1	2435	3	Y	-0-					26
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	172	1	815	2	Y	-0-					26
							2176	3									

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

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 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
10	19011	X	6034	-0-	-12977	-0-	295	1	5739	3	Y	-0-					78
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	289	1	5417	3	Y	2					80
							2	9									
12	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	327	1	5936	3	Y	1	5	1			76
							1	9									
01	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	328	1	36	2	Y	1					77
							5736	3	1	9							
02	5824	X	5372	-0-	-452	-0-	280	1	5091	3	Y	1					78
							1	9									
03	6262	X	5627	-0-	-635	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					78
							4053	3									

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
10	11156	X	3830	-0-	-7326	-0-	187	1	3643	3	Y	-0-					58
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	174	1	3267	3	Y	1					59
							1	9									
12	3782	X	2917	-0-	-865	-0-	152	1	2764	3	Y	1	3	1			57
							1	9									
01	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	150	1	16	2	Y	-0-					57
							2625	3									
02	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	131	1	2396	3	Y	-0-					57
03	3844	X	2611	-0-	-1233	-0-	142	1	610	2	Y	1					58
							1858	3	1	9							

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8942	X	3033	-0-	-5909	-0-	148	1	2885	3	Y	-0-					39
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	147	1	2752	3	Y	-0-					39
12	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	150	1	2725	3	Y	2	3	1			38
							2	9									
01	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	152	1	20	2	Y	1					39
							2662	3	1	9							
02	2744	X	2570	-0-	-174	-0-	134	1	2435	3	Y	1					40
							1	9									
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	148	1	529	2	Y	-0-					40
							2049	3									

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
10	5262	X	1508	-0-	-3754	-0-	74	1	1434	3	Y	-0-					34
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	103	1	1934	3	Y	-0-					34
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	134	1	2478	3	Y	2	3	1			33
							2	9									
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	Y	-0-					33
							2513	3									
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	165	1	3012	3	Y	2					35
							2	9									
03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	141	1	564	2	Y	-0-					35
							1895	3									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	1322	-0-	-878	2183	64	1	1258	3	Y	-0-					37
11	3000	N	1557	-0-	-1443	740	79	1	1477	3	Y	1					38
							1	9									
12	2160	N	1420	-0-	-740	-0-	74	1	1345	3	Y	1	2	1			37
							1	9									
01	1333	N	364	-0-	-969	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					37
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	1					38
							1	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	70	1	1249	3	Y	-0-					38

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
10	2200	N	1667	-0-	-533	4374	82	1	1585	3	Y	-0-					28
11	3000	N	2294	-0-	-706	3668	116	1	2177	3	Y	1					29
							1	9									
12	3100	N	2505	-0-	-595	3073	129	1	2375	3	Y	1	2	1			28
							1	9									
01	3100	N	2030	-0-	-1070	2003	108	1	5	2	Y	-0-					28
							1917	3									
02	2800	N	1818	-0-	-982	1021	92	1	1725	3	Y	1					29
							1	9									
*03	2958	N	1937	-0-	-1021	-0-	105	1	316	2	Y	-0-					29
							1516	3									

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
10	11917	X	3780	-0-	-8137	-0-	184	1	3596	3	Y	-0-					82
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	186	1	3485	3	Y	1					83
							1	9									
12	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	218	1	3961	3	Y	1	4	1			80
							1	9									
01	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	225	1	27	2	Y	2					82
							3929	3	2	9							
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	192	1	3492	3	Y	1					83
							1	9									
03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	221	1	892	2	Y	1					84
							2950	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11161	X	4014	-0-	-7147	-0-	196	1	3818	3	Y	-0-					44
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	192	1	3594	3	Y	1					45
							1	9									
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	202	1	3662	3	Y	-0-	3	1			42
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	205	1	23	2	Y	3					45
							3586	3	3	9							
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	182	1	3321	3	Y	-0-					45
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	204	1	844	2	Y	1					46
							2700	3	1	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11778	X	3921	-0-	-7857	-0-	192	1	3729	3	Y	-0-					16
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	186	1	3481	3	Y	-0-					16
12	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	212	1	3853	3	Y	1	4	1			13
							1	9									
01	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	213	1	24	2	Y	1					14
							3715	3	1	9							
02	3612	X	3522	-0-	-90	-0-	183	1	3339	3	Y	-0-					14
*03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	249	1	917	2	Y	1					15
							3422	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14808	X	5113	-0-	-9695	-0-	250	1	4863	3	Y	-0-					24
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	256	1	4779	3	Y	-0-					24
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	264	1	4797	3	Y	2	5	1			21
							2	9									
01	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	270	1	29	2	Y	1					22
							4714	3	1	9							
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	3	Y	1					23
							1	9									
*03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	285	1	1204	2	Y	-0-					23
							3751	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11558	X	3840	-0-	-7718	-0-	188	1	3652	3	Y	-0-					28
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	3	Y	1					29
							1	9									
12	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	190	1	3450	3	Y	-0-	3	1			26
01	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	190	1	21	2	Y	1					27
							3328	3	1	9							
02	3528	X	3319	-0-	-209	-0-	172	1	3146	3	Y	1					28
							1	9									
03	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	187	1	765	2	Y	-0-					28
							2480	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12421	X	4180	-0-	-8241	-0-	203	1	3977	3	Y	-0-					36
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	203	1	3794	3	Y	1					37
							1	9									
12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	214	1	3879	3	Y	-0-	3	1			34
01	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	222	1	25	2	Y	2					36
							3870	3	2	9							
02	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	192	1	3498	3	Y	1					37
							1	9									
03	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	217	1	891	2	Y	-0-					37
							2895	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	N	-0-					57
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	176	1	3284	3	N	1					58
							1	9									
12	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	142	1	2581	3	N	4	3	1			59
							4	9									
01	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	141	1	15	2	N	-0-					59
							2468	3									
02	2996	X	2450	-0-	-546	-0-	127	1	2322	3	N	1					60
							1	9									
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	176	1	748	2	N	-0-					60
							2319	3									

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
10	19505	X	6298	-0-	-13207	-0-	308	1	5990	3	Y	-0-					30
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	300	1	5604	3	Y	1					31
							1	9									
12	6727	X	6107	-0-	-620	-0-	318	1	5786	3	Y	3	6	1			28
							3	9									
01	6727	X	6234	-0-	-493	-0-	335	1	41	2	Y	2					30
							5856	3	2	9							
02	6076	X	4302	-0-	-1774	-0-	223	1	4078	3	Y	1					31
							1	9									
03	6293	X	4076	-0-	-2217	-0-	222	1	935	2	Y	2					33
							2917	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5730	X	1568	-0-	-4162	-0-	76	1	1492	3	Y	-0-					9
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	3	Y	-0-					9
12	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	89	1	1611	3	Y	-0-	1	1			8
01	2387	X	1508	-0-	-879	-0-	81	1	4	2	Y	1					9
							1422	3	1	9							
02	1652	X	1539	-0-	-113	-0-	80	1	1459	3	Y	-0-					9
03	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	93	1	361	2	Y	-0-					9
							1263	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19751	X	6351	-0-	-13400	-0-	310	1	6041	3	Y	-0-					49
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	192	1	3604	3	Y	-0-					49
12	7254	X	3896	-0-	-3358	-0-	202	1	3676	3	Y	16	6	1			59
							18	9									
01	6913	X	4534	-0-	-2379	-0-	244	1	29	2	Y	1					60
							4260	3	1	9							
02	6244	X	4548	-0-	-1696	-0-	237	1	4311	3	Y	-0-					60
03	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	282	1	1175	2	Y	3					63
							3733	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20526	X	6695	-0-	-13831	-0-	327	1	6368	3	Y	-0-					24
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	321	1	5999	3	Y	1					25
							1	9									
12	7378	X	6477	-0-	-901	-0-	338	1	6137	3	Y	2	6	1			21
							2	9									
01	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	343	1	37	2	Y	2					23
							5997	3	2	9							
02	6160	X	5873	-0-	-287	-0-	306	1	5565	3	Y	2					25
							2	9									
03	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	348	1	1441	2	Y	1					26
							4615	3	1	9							

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

10	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	376	1	4189	2	N	-0-					8
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	334	1	3998	2	N	-0-					8
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	356	1	4532	2	N	-0-					8
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	374	1	4738	2	N	-0-					8
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	350	1	4557	2	N	-0-					8
*03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	316	1	4796	2	N	-0-					8

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

10	12121	X	11353	-0-	-768	-0-	555	1	10798	3	N	-0-					151
11	11490	X	11006	-0-	-484	-0-	559	1	10440	3	N	6					157
							7	9									
12	11811	X	11579	-0-	-232	-0-	603	1	10974	3	N	2	10	1			149
							2	9									
01	11563	X	11352	-0-	-211	-0-	610	1	65	2	N	7					156
							10669	3	8	9							
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	538	1	9800	3	N	5					161
							6	9									
03	11594	X	11337	-0-	-257	-0-	616	1	2547	2	N	4					165
							8170	3	4	9							

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

10	18331	X	6569	-0-	-11762	-0-	325	1	6244	3	Y	-0-					40
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	309	1	5764	3	Y	1					41
							1	9									
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	302	1	5474	3	Y	13	5	1			49
							14	9									
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	324	1	35	2	Y	1					50
							5669	3	1	9							
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	277	1	5045	3	Y	-0-					50
*03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	2					52
							4128	3	2	9							

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. //CONT.// 508936
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

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

10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	72	1	1813	2	N	7	8	1	4
							8	9							
11	1560	N	1202	-0-	-358	-0-	35	1	1161	2	N	5	3	1	6
							6	9							
12	1612	N	753	-0-	-859	-0-	23	1	726	2	N	4	6	1	4
							4	9							
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	15	11	1	8
							17	9							
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	2	N	9	10	1	7
							10	9							
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	5	4	1	8
							6	9							

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

10	3410	X	1548	-0-	-1862	-0-	540	1	997	2	N	10	12	1	4
							11	9							
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1070	1	4444	2	N	20	2	1	22
							22	9							
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1398	1	5016	2	N	23	26	1	19
							25	9							
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	577	1	2381	2	N	25	25	1	19
							28	9							
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1184	1	4473	2	N	32	31	1	20
							35	9							
03	6448	X	5989	-0-	-459	-0-	1217	1	4753	2	N	17	13	1	24
							19	9							

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

10	2697	X	2229	-0-	-468	-0-	2131	2	98	9	N	89	186	1	92
11	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	1952	2	111	9	N	101			193
12	2480	X	2095	-0-	-385	-0-	2064	2	31	9	N	28			221
01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2115	2	63	9	N	57	191	1	87
02	2240	X	1335	-0-	-905	-0-	1243	2	92	9	N	84			171
*03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2182	2	131	9	N	119	170	1	120

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

10	7719	X	6013	-0-	-1706	-0-	920	1	4903	2	N	173	174	1	72
							190	9							
11	7470	X	6655	-0-	-815	-0-	825	1	5664	2	N	151			223
							166	9							
12	6944	X	5728	-0-	-1216	-0-	427	1	5124	2	N	161	191	1	193
							177	9							
01	6820	X	6260	-0-	-560	-0-	308	1	5735	2	N	197	191	1	199
							217	9							
02	6216	X	5204	-0-	-1012	-0-	268	1	4775	2	N	146	173	1	172
							161	9							
03	6882	X	5650	-0-	-1232	-0-	295	1	5151	2	N	185	147	1	210
							204	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	930 235	1 9	3757	2	N	214	174	1			161
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	895 358	1 9	3538	2	N	325	353	1			133
12	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	930 190	1 9	3672	2	N	173	191	1			115
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	930 140	1 9	3291	2	N	127	120	1			122
02	4480	X	4180	-0-	-300	-0-	315 377	1 9	3488	2	N	343	335	1			130
03	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	430 289	1 9	4114	2	N	263	179	1			214

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6058	2	427	9	N	388	376	1			142
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6002	2	436	9	N	396	325	1			213
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	8696	2	457	9	N	415	387	1			241
01	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	6083	2	399	9	N	363	382	1			222
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5587	2	406	9	N	369	333	1			258
03	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	6346	2	426	9	N	387	370	1			275

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

10	3844	X	3241	-0-	-603	-0-	3100	2	141	9	N	128					316
11	3720	X	2620	-0-	-1100	-0-	2562	2	58	9	N	53	191	1			178
12	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	3464	2	109	9	N	99					277
01	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	2936	2	95	9	N	86	190	1			173
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3105	2	114	9	N	104					277
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3341	2	176	9	N	160	179	1			258

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

10	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	271 110	1 9	2513	2	N	100					209
11	3510	X	2601	-0-	-909	-0-	267 95	1 9	2239	2	N	86					295
12	3627	X	2255	-0-	-1372	-0-	237 43	1 9	1975	2	N	39					334
01	2790	X	1476	-0-	-1314	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					334
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	209 149	1 9	2380	2	N	135	191	1			278
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	240 207	1 9	3290	2	N	188	370	1			96

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	5476	2	166	9	N	151	159	1			66
11	5610	X	4979	-0-	-631	-0-	4852	2	127	9	N	115					181
12	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	5519	2	228	9	N	207	146	1			242
01	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5296	2	215	9	N	195	323	1			114
02	5572	X	4867	-0-	-705	-0-	4702	2	165	9	N	150	139	1			125
03	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	5156	2	183	9	N	166	189	1			102

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
10	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	1997	2	157	9	N	143					170
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2677	2	226	9	N	205	304	1			71
12	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	2439	2	112	9	N	102					173
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2435	2	153	9	N	139	165	1			147
02	2716	X	2099	-0-	-617	-0-	2000	2	99	9	N	90	170	1			67
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2265	2	78	9	N	71					138

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
10	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	4229	2	29	9	N	26	189	1			118
11	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	3611	2	112	9	N	102	134	1			86
12	5177	X	4361	-0-	-816	-0-	4258	2	103	9	N	94					180
01	5177	X	3532	-0-	-1645	-0-	3387	2	145	9	N	132	192	1			120
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4619	2	163	9	N	148	150	1			118
*03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4533	2	185	9	N	168	141	1			145

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
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3785	2	154	9	N	140	138	1			59
11	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	3372	2	146	9	N	133					192
12	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	3543	2	144	9	N	131	169	1			154
01	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3654	2	145	9	N	132	156	1			130
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	3178	2	138	9	N	125	145	1			110
03	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3570	2	151	9	N	137	180	1			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4084	-0-	-504	-0-	683	1	3322	2	N	72					275
							79	9									
11	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	710	1	3205	2	N	57					332
							63	9									
12	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	707	1	2924	2	N	59	159	1			232
							65	9									
01	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	736	1	3064	2	N	65					297
							72	9									
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	600	1	2536	2	N	21					318
							23	9									
*03	4123	X	3642	-0-	-481	-0-	733	1	2762	2	N	134	135	1			317
							147	9									

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

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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

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

10	47058 #	38658	-0-	-8400	-0-	38622	2	36	9	N	33	2	8									544
11	45540 #	37681	-0-	-7859	-0-	37398	2	283	9	N	257	419	1									382
12	47058 #	43716	-0-	-3342	-0-	43285	2	431	9	N	392	360	1									414
01	44237 #	42241	-0-	-1996	-0-	41769	2	472	9	N	429	421	1									422
02	37240 #	36446	-0-	-794	-0-	36096	2	350	9	N	318	234	1									506
03	43710 #	39584	-0-	-4126	-0-	39349	2	235	9	N	214	247	1	3	8							470

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
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
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		151	-0-	151	151	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	305	10	1	143	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1116	N	909	-0-	-207	-0-	70	1	836	2	N	3					82
							3	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	9					91
							10	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	10					101
							11	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	2	N	6					107
							7	9									
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	61	1	874	2	N	10					117
							11	9									
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	947	2	N	7					124
							8	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 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
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	63	1	759	2	N	7	10	1			100
							8	9									
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	1					101
							1	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	N	2					103
							2	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	952	2	N	8					111
							9	9									
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	57	1	814	2	N	10					121
							11	9									
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	N	14	11	1			124
							15	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
10	1085	N	730	-0-	-355	-0-	56	1	670	2	N	4	10	1			56
							4	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	N	1					57
							1	9									
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	163	1	2175	2	N	22					79
							24	9									
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	169	1	2448	2	N	22					101
							24	9									
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	147	1	2096	2	N	18					119
							20	9									
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	170	1	2406	2	N	28	23	1			124
							31	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	-0-	-71	-0-	28	1	333	2	N	2	4	1			33
							2	9									
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	28	1	370	2	N	-0-					33
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	354	2	N	1					34
							1	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	1					35
							1	9									
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	23	1	324	2	N	1					36
							1	9									
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	N	2	4	1			34
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	-0-	-336	-0-	92 51	1 9	1102	2	N	46	70	1			79
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	115 7	1 9	1520	2	N	6					85
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	118 19	1 9	1574	2	N	17					102
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109 19	1 9	1584	2	N	17					119
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	91 31	1 9	1293	2	N	28					147
03	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	92 30	1 9	1301	2	N	27	18	1			156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	255 56	1 9	3064	2	N	51	43	1			152
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	259 99	1 9	3434	2	N	90	192	1			50
12	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	242 20	1 9	3225	2	N	18					68
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	245 42	1 9	3560	2	N	38					106
02	3528	X	3165	-0-	-363	-0-	205 35	1 9	2925	2	N	32					138
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	223 74	1 9	3156	2	N	67	41	1			164

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 #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	48	1	577	2	N	13	8	1			106
							14	9									
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	49	1	655	2	N	14					120
							15	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	690	2	N	20					140
							22	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	19					159
							21	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	17					176
							19	9									
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	N	83	195	1			64
							91	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. (I) GAS 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	753	-0-	-115	-0-	57	1	681	2	N	14	9	1			186
							15	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	N	35	183	1			38
							39	9									
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	54	1	723	2	N	5					43
							6	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	16					59
							18	9									
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	48	1	688	2	N	2					61
							2	9									
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	11	9	1			63
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	30	1	364	2	N	3	5	1			30
							3	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					30
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	386	2	N	1					31
							1	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	N	1					32
							1	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	25	1	360	2	N	1					33
							1	9									
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	N	3	5	1			31
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	40	1	478	2	N	3	7	1			34
							3	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	N	-0-					34
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	42	1	557	2	N	1					35
							1	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	N	2					37
							2	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	35	1	505	2	N	2					39
							2	9									
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	3	7	1			35
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		1	1		77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

10	1302	N	681	-0-	-621	-0-	52 8	1 9	621	2	N	7	12	1				111
11	1320	N	742	-0-	-578	-0-	51 14	1 9	677	2	N	13						124
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71 14	1 9	941	2	N	13						137
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	1025	2	N	8						145
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	61 22	1 9	862	2	N	20						165
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	950	2	N	16	11	1				170

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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	744	N	687	-0-	-57	-0-	52	1	622	2	N	12	9	1			179
							13	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	35	161	1			53
							39	9									
12	806	N	537	-0-	-269	-0-	37	1	499	2	N	1					54
							1	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	2					56
							2	9									
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	44	1	630	2	N	2					58
							2	9									
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	691	2	N	5	8	1			55
							6	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

10	1984	N	1500	-0-	-484	-0-	113	1	1359	2	N	25	22	1			68
							28	9									
11	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	100	1	1321	2	N	17					85
							19	9									
12	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	93	1	1236	2	N	20					105
							22	9									
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	92	1	1327	2	N	29					134
							32	9									
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	85	1	1217	2	N	27					161
							30	9									
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	2	N	36	16	1			181
							40	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1085	N	937	-0-	-148	-0-	72	1	859	2	N	5	12	1			62
							6	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	2	N	12					74
							13	9									
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	69	1	915	2	N	7					81
							8	9									
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58	1	848	2	N	13					94
							14	9									
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	66	1	935	2	N	18					112
							20	9									
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	993	2	N	18	11	1			119
							20	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	1					1
							1	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99 128	1 9	1184	2	N	116	146	1			39
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-					39
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	1348	2	N	4					43
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	1472	2	N	5					48
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	89 4	1 9	1262	2	N	4					52
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	1391	2	N	9	17	1			44

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	N	26					110
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14	9	N	13					123
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14	9	N	13					136
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12					148
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					158
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	61	1			99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					44
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					65
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					65
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					65
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					65
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					107
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					107
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					107
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					107
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	90	2			N	-0-					107
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	119	2	7	9	N	6	87	1			26

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					105
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					105
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					105
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					105
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					105
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					190
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					190
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					190
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					190
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					190
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					190

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9634	3037	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		2975	-0-	2975	12609	2975	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		2250	-0-	2250	14859	2153	2	97	9	Y	88	88	1			7
01	DLQ G-10		1590	-0-	1590	16449	1590	2			Y	-0-					7
*02	17786	X	1337	-0-	-16449	-0-	1337	2			Y	-0-					7
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					7

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

10	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1964	1522	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		764	-0-	764	2728	764	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2728					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2728					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2728					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2728					Y	NO RPT					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	DLQ G-10		604	-0-	604	3822	604	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		256	-0-	256	4078	256	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1258	-0-	1258	5336	1201	2	57	9	Y	52	52	1			4
01	DLQ G-10		32	-0-	32	5368	32	2			Y	-0-					4
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2568					Y	-0-					4
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	1669					Y	NO RPT					4

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

10	155	X	67	-0-	-88	-0-	67	2			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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
*02	239	X	-0-	-0-	-239	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	3288	3	2			Y	-0-					84
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-					84
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-					84
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-					84
*02	2800	N	7	-0-	-2793	495	7	2			Y	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	495					Y	NO RPT					84

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
10	DLQ	G-10	390	-0-	390	1436	390	2			Y	-0-					23
11	DLQ	G-10	347	-0-	347	1783	347	2			Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	2025	242	2			Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2025					Y	2					25
*02	2025	N	-0-	-0-	-2025	-0-					Y	13					38
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	2131	2	72	9	N	65					120
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					120
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					120
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					120
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	2	13	9	N	12					132
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					132

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	28	1			7
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	352	2	25	9	Y	23					30
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	2	10	9	Y	9					39
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	28	1			14
02	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	336	2	40	9	Y	36	28	1			22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		306	-0-	306	768	306	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		292	-0-	292	1060	292	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		655	-0-	655	1715	655	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		765	-0-	765	2480	765	2			Y	-0-					-0-
*02	2700	N	818	-0-	-1882	598	818	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		999	-0-	999	3105	999	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		892	-0-	892	3997	892	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	5093	1096	2			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		1346	-0-	1346	6439	1346	2			Y	-0-					17
*02	2800	N	1128	-0-	-1672	4767	1066	2	62	9	Y	56					73
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	3682					Y	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2502	-0-	2502	7385	2496	2	6	9	Y	5	65	1			16
11	DLQ G-10		2676	-0-	2676	10061	2618	2	58	9	Y	53					69
12	DLQ G-10		2778	-0-	2778	12839	2755	2	23	9	Y	21					90
01	DLQ G-10		2937	-0-	2937	15776	2928	2	9	9	Y	8	65	1			33
*02	2800	N	2615	-0-	-185	15591	2523	2	92	9	Y	84	65	1			52
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	13793					Y	NO RPT					52

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
10	2635	N	1782	-0-	-853	-0-	1782	2			N	-0-					152
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					152
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					152
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					152

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
10	DLQ G-10		1992	-0-	1992	5464	1992	2			Y	-0-	46	1			-0-
11	DLQ G-10		1776	-0-	1776	7240	1776	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1538	-0-	1538	8778	1466	2	72	9	Y	65	44	1			21
01	DLQ G-10		1686	-0-	1686	10464	1656	2	30	9	Y	27					48
*02	11995	X	1531	-0-	-10464	-0-	1488	2	43	9	Y	39	8	1			79
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					79

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		165	-0-	165	463	165	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		47	-0-	47	510	47	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		101	-0-	101	611	101	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		185	-0-	185	796	185	2			Y	-0-					-0-
*02	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	DLQ G-10		921	-0-	921	2758	921	2			Y	-0-					125
11	DLQ G-10		661	-0-	661	3419	661	2			Y	-0-					125
12	DLQ G-10		572	-0-	572	3991	478	2	94	9	Y	85					210
01	DLQ G-10		604	-0-	604	4595	604	2			Y	-0-					210
*02	2800	N	33	-0-	-2767	1828	33	2			Y	-0-					210
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	1270					Y	NO RPT					210

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
10	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5759	1819	2	33	9	Y	30	43	1			45
11	DLQ G-10		2483	-0-	2483	8242	2448	2	35	9	Y	32	32	1			45
12	DLQ G-10		2769	-0-	2769	11011	2757	2	12	9	Y	11	41	1			15
01	DLQ G-10		2739	-0-	2739	13750	2713	2	26	9	Y	24					39
*02	2800	N	2325	-0-	-475	13275	2308	2	17	9	Y	15					54
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	10795					Y	NO RPT					54

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1133	-0-	1133	1816	1133	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1816					Y	-0-					-0-
*02	1816	N	-0-	-0-	-1816	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		1858	-0-	1858	6206	1855	2	3	9	Y	3	43	1			11
11	DLQ G-10		1559	-0-	1559	7765	1520	2	39	9	Y	35					46
12	DLQ G-10		1883	-0-	1883	9648	1868	2	15	9	Y	14					60
01	DLQ G-10		1771	-0-	1771	11419	1765	2	6	9	Y	5	43	1			22
*02	2800	N	1864	-0-	-936	10483	1802	2	62	9	Y	56	43	1			35
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	8592					Y	NO RPT					35

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
10	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4121	1588	2	2	9	Y	2	22	1			5
11	DLQ G-10		1287	-0-	1287	5408	1267	2	20	9	Y	18					23
12	DLQ G-10		1325	-0-	1325	6733	1317	2	8	9	Y	7					30
01	DLQ G-10		1306	-0-	1306	8039	1303	2	3	9	Y	3	22	1			11
*02	2800	N	1526	-0-	-1274	6765	1495	2	31	9	Y	28	22	1			17
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	5432					Y	NO RPT					17

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
10	DLQ G-10		3055	-0-	3055	8581	3016	2	39	9	Y	35					88
11	DLQ G-10		2893	-0-	2893	11474	2852	2	41	9	Y	37					125
12	DLQ G-10		3045	-0-	3045	14519	3005	2	40	9	Y	36	84	1			77
01	DLQ G-10		3048	-0-	3048	17567	3009	2	39	9	Y	35					112
*02	20396	X	2829	-0-	-17567	-0-	2732	2	97	9	Y	88	164	1			36
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	599	X	289	-0-	-310	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-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	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	2239	2			N	-0-					160
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					160
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					160
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1907	2	201	9	N	183	183	1			160
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					160
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					160

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
10	DLQ G-10		2518	-0-	2518	8070	2518	2			Y	-0-					114
11	DLQ G-10		2336	-0-	2336	10406	2336	2			Y	-0-					114
12	DLQ G-10		1903	-0-	1903	12309	1903	2			Y	-0-					114
01	DLQ G-10		2511	-0-	2511	14820	2497	2	14	9	Y	13					127
*02	2800	N	1990	-0-	-810	14010	1920	2	70	9	Y	64					191
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	12119					Y	NO RPT					191

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
10	DLQ G-10		144	-0-	144	1867	144	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3472	1576	2	29	9	Y	26					55
12	DLQ G-10		1218	-0-	1218	4690	1151	2	67	9	Y	61	38	1			78
01	DLQ G-10		908	-0-	908	5598	867	2	41	9	Y	37					115
*02	2800	N	1132	-0-	-1668	3930	1078	2	54	9	Y	49	49	1			115
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	2845					Y	NO RPT					115

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
10	DLQ G-10		2981	-0-	2981	11025	2967	2	14	9	Y	13					33
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	13840	2800	2	15	9	Y	14					47
12	DLQ G-10		2941	-0-	2941	16781	2926	2	15	9	Y	14	32	1			29
01	DLQ G-10		3030	-0-	3030	19811	3015	2	15	9	Y	14					43
*02	22602	X	2791	-0-	-19811	-0-	2755	2	36	9	Y	33	62	1			14
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	DLQ G-10		2094	-0-	2094	6168	2082	2	12	9	Y	11	27	1			12
11	DLQ G-10		1929	-0-	1929	8097	1922	2	7	9	Y	6					18
12	DLQ G-10		2031	-0-	2031	10128	2023	2	8	9	Y	7	14	1			11
01	DLQ G-10		1926	-0-	1926	12054	1926	2			Y	-0-					11
*02	2800	N	1480	-0-	-1320	10734	1438	2	42	9	Y	38	14	1			35
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	8688					Y	NO RPT					35

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
10	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2845	1080	2			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		1223	-0-	1223	4068	1176	2	47	9	Y	43					92
12	DLQ G-10		1190	-0-	1190	5258	1080	2	110	9	Y	100	63	1			129
01	DLQ G-10		1326	-0-	1326	6584	1257	2	69	9	Y	63					192
*02	2800	N	834	-0-	-1966	4618	745	2	89	9	Y	81	81	1			192
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	3626					Y	NO RPT					192

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
10	DLQ G-10		47	-0-	47	479	47	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	608	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	608					Y	-0-					-0-
*02	608	N	-0-	-0-	-608	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	DLQ G-10		2442	-0-	2442	6138	2429	2	13	9	Y	12	29	1			13
11	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8399	2254	2	7	9	Y	6					19
12	DLQ G-10		2753	-0-	2753	11152	2745	2	8	9	Y	7	14	1			12
01	DLQ G-10		2275	-0-	2275	13427	2275	2			Y	-0-					12
*02	2800	N	2496	-0-	-304	13123	2452	2	44	9	Y	40	15	1			37
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	10984					Y	NO RPT					37

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		914	-0-	914	2528	914	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3674	938	2	208	9	Y	189					197
12	DLQ G-10		1088	-0-	1088	4762	1088	2			Y	-0-					197
01	DLQ G-10		1137	-0-	1137	5899	1032	2	105	9	Y	95	185	1			107
*02	2800	N	889	-0-	-1911	3988	889	2			Y	-0-					107
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	2903					Y	NO RPT					107

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
10	DLQ G-10		6384	-0-	6384	18436	6281	2	103	9	Y	94	134	1			142
11	DLQ G-10		5303	-0-	5303	23739	5195	2	108	9	Y	98	98	1			142
12	DLQ G-10		5415	-0-	5415	29154	5378	2	37	9	Y	34	129	1			47
01	DLQ G-10		5403	-0-	5403	34557	5319	2	84	9	Y	76					123
*02	39350	X	4793	-0-	-34557	-0-	4743	2	50	9	Y	45					168
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					168

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
10	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2740	1180	2	70	9	Y	64	153	1			69
11	DLQ G-10		1340	-0-	1340	4080	1308	2	32	9	Y	29					98
12	DLQ G-10		1130	-0-	1130	5210	1086	2	44	9	Y	40	76	1			62
01	DLQ G-10		1220	-0-	1220	6430	1220	2			Y	-0-					62
*02	2800	N	971	-0-	-1829	4601	742	2	229	9	Y	208	76	1			194
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	3485					Y	NO RPT					194

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
10	3503	X	2977	-0-	-526	-0-	2947	2	30	9	N	27					69
11	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	2732	2	32	9	N	29					98
12	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2907	2	33	9	N	30	67	1			61
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2812	2	31	9	N	28					89
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	2425	2	76	9	N	69	129	1			29
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					29

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					60
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					60

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
10	DLQ G-10		2457	-0-	2457	4925	2457	2			Y	-0-					112
11	DLQ G-10		2352	-0-	2352	7277	2352	2			Y	-0-					112
12	DLQ G-10		2336	-0-	2336	9613	2336	2			Y	-0-					112
01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	11682	2069	2			Y	-0-					112
*02	13499	X	1817	-0-	-11682	-0-	1817	2			Y	-0-					112
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					112

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
10	DLQ G-10		362	-0-	362	936	362	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		354	-0-	354	1290	354	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		387	-0-	387	1677	387	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		307	-0-	307	1984	307	2			Y	-0-					-0-
*02	2292	N	308	-0-	-1984	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		3049	-0-	3049	10122	2980	2	69	9	Y	63	151	1			68
11	DLQ G-10		2296	-0-	2296	12418	2264	2	32	9	Y	29					97
12	DLQ G-10		2060	-0-	2060	14478	2015	2	45	9	Y	41	76	1			62
01	DLQ G-10		2666	-0-	2666	17144	2666	2			Y	-0-					62
*02	19174	X	2030	-0-	-17144	-0-	1803	2	227	9	Y	206	76	1			192
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					192

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
10	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3064	1068	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4117	1053	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5406	1283	2	6	9	Y	5					31
01	DLQ G-10		1363	-0-	1363	6769	1361	2	2	9	Y	2	22	1			11
*02	2800	N	1217	-0-	-1583	5186	1185	2	32	9	Y	29	22	1			18
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	3884					Y	NO RPT					18

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
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1291	2	29	9	Y	26					51
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1476	2	42	9	Y	38	35	1			54
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1667	2	34	9	Y	31	54	1			31
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1633	2	56	9	Y	51					82
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	64	1			41
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1305	2	41	9	Y	37	54	1	1	8	23

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14552	2	75	9	Y	68					133
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14229	2	97	9	Y	88	93	1			128
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13751	2	66	9	Y	60	129	1			59
01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13950	2	117	9	Y	106	2	8			163
02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12665	2	57	9	Y	52	127	1			88
*03	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14045	2	102	9	Y	93	122	1			59

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					35
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					35
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	210	2	4	9	N	4					39
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					39
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1542	2	19	9	N	17					87
11	1740	N	1409	-0-	-331	-0-	1399	2	10	9	N	9					96
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					96
01	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1025	2	6	9	N	5					101
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32	9	N	29					130
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	N	7					137

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					20
11	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-					20
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: 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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

10	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2055	3	N	17				123
								19	9								
11	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1694	3	N	14				137
								15	9								
12	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1601	3	N	22				159
								24	9								
01	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1751	3	N	19				178
								21	9								
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1290	3	N	7				185
								8	9								
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1229	3	N	4	155	1		34
								4	9								

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

10	4354	X	4354	-0-	-0-	B	-0-	103	1	4251	3	Y	-0-	3	1		1
11	4124	X	4124	-0-	-0-	B	-0-	4124	3			Y	-0-				1
12	4180	X	4180	-0-	-0-	B	-0-	4180	3			Y	-0-				1
01	4107	X	4107	-0-	-0-	B	-0-	4107	3			Y	-0-	1	1		-0-
02	3920	X	3683	-0-	-237	B	-0-	3683	3			Y	-0-				-0-
03	4340	X	3849	-0-	-491	B	-0-	3849	3			Y	-0-				-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

10	3072	N	3072	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2971	3	Y	26	50	1		46
								29	9								
11	2940	X	2895	-0-	-45	B	-0-	2862	3	33	9	Y	30				76
12	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	3175	3	15	9	Y	14				90
01	3038	X	2966	-0-	-72	B	-0-	2947	3	19	9	Y	17	53	1		54
02	2744	X	2529	-0-	-215	B	-0-	2506	3	23	9	Y	21				75
03	3038	X	2755	-0-	-283	B	-0-	2730	3	25	9	Y	23	53	1		45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	3968	X	3872	-0-	-96	B	-0-	3842	3	30	9	N	27					164
11	4020	X	3379	-0-	-641	B	-0-	3296	3	83	9	N	75					239
12	4154	X	3996	-0-	-158	B	-0-	3959	3	37	9	N	34	183	1			90
01	4185	X	3963	-0-	-222	B	-0-	3908	3	55	9	N	50					140
02	3780	X	3204	-0-	-576	B	-0-	3147	3	57	9	N	52					192
03	3875	X	3408	-0-	-467	B	-0-	3388	3	20	9	N	18					210

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
10	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2280	3	Y	64	111	1			108
								70	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2118	3	84	9	Y	76					184
12	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2186	3	40	9	Y	36					220
01	2201	N	2195	-0-	-6	B	-0-	2152	3	43	9	Y	39	127	1			132
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1893	3	57	9	Y	52					184
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2232	3	62	9	Y	56	129	1			111

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
10	4092	X	3917	-0-	-175	B	-0-	93	1	3824	3	Y	-0-	17	1			7
11	3960	X	3767	-0-	-193	B	-0-	3767	3			Y	-0-					7
12	3937	X	3837	-0-	-100	B	-0-	3837	3			Y	-0-					7
01	4030	X	3774	-0-	-256	B	-0-	3774	3			Y	-0-	4	1			3
02	3640	X	3400	-0-	-240	B	-0-	3400	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3670	-0-	-236	B	-0-	3670	3			Y	-0-	2	1			1

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
10	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					82
11	90	N	16	-0-	-74	B	-0-	16	3			N	-0-					82
12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					82
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					82
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					82
*03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					82

HARDY, D.B. WELL #: 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					128
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					128
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					128
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					128
02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					128
03	248	N	135	-0-	-113 B	-0-	135	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
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	979	3	1	9	Y	1					38
11	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	3121	3	25	9	Y	23					61
12	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	1266	3	8	9	Y	7					68
01	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1936	3	1	9	Y	1					69
02	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3286	3	53	9	Y	48					117
*03	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2828	3	9	9	Y	8	88	1			37

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
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	327	3	1	9	Y	1					38
11	840	N	602	-0-	-238 B	-0-	577	3	25	9	Y	23					61
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	750	3	8	9	Y	7					68
01	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	586	3	1	9	Y	1					69
02	560	N	532	-0-	-28 B	-0-	479	3	53	9	Y	48					117
03	744	N	484	-0-	-260 B	-0-	475	3	9	9	Y	8	88	1			37

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
10	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1482	3	1	9	Y	1					115
11	1650	N	1327	-0-	-323 B	-0-	1313	3	14	9	Y	13					128
12	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	3			Y	-0-					128
01	1488	N	992	-0-	-496 B	-0-	986	3	6	9	Y	5					133
02	1232	N	829	-0-	-403 B	-0-	796	3	33	9	Y	30					163
03	1302	N	1027	-0-	-275 B	-0-	990	3	37	9	Y	34					197

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
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1419	3	1	9	Y	1					77
11	1890	N	1604	-0-	-286 B	-0-	1594	3	10	9	Y	9					86
12	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728	3			Y	-0-					86
01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1738	3	3	9	Y	3					89
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1545	3	22	9	Y	20					109
03	1736	N	1289	-0-	-447 B	-0-	1265	3	24	9	Y	22					131

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		416	-0-	416 B	685	412	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1214	X	529	-0-	-685 B	-0-	525	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	484	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	604	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	662	3	8	9	Y	7	7	1			1
*03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	719	3	7	9	Y	6	5	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2644	X	715	-0-	-1929 B	-0-	707	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	686	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	620	N	386	-0-	-234 B	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	713	N	350	-0-	-363 B	-0-	347	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	588	N	551	-0-	-37 B	-0-	545	3	6	9	Y	5	5	1			1
*03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	389	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	530	-0-	-1063 B	-0-	526	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	484	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	548	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	511	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	448	N	415	-0-	-33 B	-0-	411	3	4	9	Y	4	4	1			1
*03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	562	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7664	X	2398	-0-	-5266 B	-0-	2374	3	24	9	Y	22	28	1			2
11	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2285	3	15	9	Y	14	13	1			3
12	2604	N	2458	-0-	-146 B	-0-	2441	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2447	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2212	3	26	9	Y	24	24	1			4
*03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2682	3	23	9	Y	21	19	1			6

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
10	3038	X	2528	-0-	-510 B	-0-	2504	3	24	9	Y	22	29	1			2
11	2940	X	2468	-0-	-472 B	-0-	2451	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	3038	X	2619	-0-	-419 B	-0-	2601	3	18	9	Y	16	15	1			4
01	2883	X	2546	-0-	-337 B	-0-	2524	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	2604	X	1443	-0-	-1161 B	-0-	1425	3	18	9	Y	16	17	1			3
03	2604	X	1245	-0-	-1359 B	-0-	1234	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
10	DLQ G-10		2710	-0-	2710 B	8153	2684	3	26	9	Y	24	29	1			2
11	11037	X	2884	-0-	-8153 B	-0-	2864	3	20	9	Y	18	16	1			4
12	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	2842	3	19	9	Y	17	17	1			4
01	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	2916	3	25	9	Y	23	23	1			4
02	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	2740	3	33	9	Y	30	29	1			5
*03	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3138	3	28	9	Y	25	23	1			7

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
10	370	N	128	-0-	-242 B	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6640	X	2440	-0-	-4200 B	-0-	2417	3	23	9	Y	21	25	1			2
11	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2396	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2288	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	2449	N	2169	-0-	-280 B	-0-	2141	3	28	9	Y	25	24	1			5
02	2100	N	1978	-0-	-122 B	-0-	1956	3	22	9	Y	20	22	1			3
03	2294	N	1611	-0-	-683 B	-0-	1596	3	15	9	Y	14	13	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8013	X	2663	-0-	-5350 B	-0-	2637	3	26	9	Y	24	30	1			2
11	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2557	3	18	9	Y	16	15	1			3
12	2728	N	2660	-0-	-68 B	-0-	2642	3	18	9	Y	16	15	1			4
01	2666	N	2636	-0-	-30 B	-0-	2613	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2408	N	2396	-0-	-12 B	-0-	2368	3	28	9	Y	25	25	1			4
*03	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2671	3	24	9	Y	22	20	1			6

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
10	359	N	156	-0-	-203 B	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17	14	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11858	X	3913	-0-	-7945 B	-0-	3874	3	39	9	Y	35	43	1			4
11	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	3713	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	4092	X	3802	-0-	-290 B	-0-	3777	3	25	9	Y	23	22	1			6
01	4092	X	3803	-0-	-289 B	-0-	3770	3	33	9	Y	30	30	1			6
02	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	3605	3	42	9	Y	38	38	1			6
*03	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	3961	3	35	9	Y	32	29	1			9

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
10	15992	X	5410	-0-	-10582 B	-0-	5356	3	54	9	Y	49	59	1			5
11	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4349	3	29	9	Y	26	26	1			5
12	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	5283	3	36	9	Y	33	30	1			8
01	5628	X	5628	-0-	-0- B	-0-	5578	3	50	9	Y	45	44	1			9
02	4900	X	4857	-0-	-43 B	-0-	4800	3	57	9	Y	52	52	1			9
03	5425	X	5359	-0-	-66 B	-0-	5311	3	48	9	Y	44	41	1			12

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
10	10144	X	3290	-0-	-6854 B	-0-	3256	3	34	9	Y	31	37	1			3
11	3182	X	3182	-0-	-0- B	-0-	3161	3	21	9	Y	19	18	1			4
12	3906	X	3222	-0-	-684 B	-0-	3200	3	22	9	Y	20	19	1			5
01	3813	X	3316	-0-	-497 B	-0-	3287	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2946	3	35	9	Y	32	32	1			5
*03	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	4050	3	35	9	Y	32	28	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4852	X	1732	-0-	-3120 B	-0-	1714	3	18	9	Y	16	25	1			2
11	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2151	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2163	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2248	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2294	3	28	9	Y	25	24	1			4
*03	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2562	3	33	9	Y	30	26	1			8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	3340	3	32	9	Y	29	33	1			3
11	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	3195	3	21	9	Y	19	18	1			4
12	3588	X	3588	-0-	-0- B	-0-	3565	3	23	9	Y	21	20	1			5
01	3379	X	2973	-0-	-406 B	-0-	2945	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3139	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	3596	X	3273	-0-	-323 B	-0-	3244	3	29	9	Y	26	25	1			7

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
10	2852	X	2449	-0-	-403 B	-0-	2425	3	24	9	Y	22	29	1			2
11	2760	X	2274	-0-	-486 B	-0-	2259	3	15	9	Y	14	13	1			3
12	2883	X	2197	-0-	-686 B	-0-	2183	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	2883	X	2286	-0-	-597 B	-0-	2264	3	22	9	Y	20	19	1			4
02	2604	X	2455	-0-	-149 B	-0-	2427	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	2449	X	2308	-0-	-141 B	-0-	2287	3	21	9	Y	19	18	1			5

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
10	5242	X	1524	-0-	-3718 B	-0-	1509	3	15	9	Y	14	17	1			1
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1464	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	1457	N	1230	-0-	-227 B	-0-	1222	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1519	N	1221	-0-	-298 B	-0-	1210	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1682	3	20	9	Y	18	17	1			3
*03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1435	3	12	9	Y	11	11	1			3

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
10	1326	X	427	-0-	-899 B	-0-	423	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	353	X	353	-0-	-0- B	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1023	X	418	-0-	-605 B	-0-	415	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	465	X	372	-0-	-93 B	-0-	369	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	336	N	148	-0-	-188 B	-0-	147	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
10	19993	X	6368	-0-	-13625 B	-0-	6305	3	63	9	Y	57	71	1			6
11	5893	X	5893	-0-	-0- B	-0-	5854	3	39	9	Y	35	34	1			7
12	7347	X	5773	-0-	-1574 B	-0-	5733	3	40	9	Y	36	34	1			9
01	7192	X	4178	-0-	-3014 B	-0-	4142	3	36	9	Y	33	36	1			6
02	5992	X	3077	-0-	-2915 B	-0-	3041	3	36	9	Y	33	34	1			5
03	6355	X	2968	-0-	-3387 B	-0-	2942	3	26	9	Y	24	22	1			7

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
10	11739	X	3910	-0-	-7829 B	-0-	3869	3	41	9	Y	37	41	1			4
11	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	2958	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	4185	X	3828	-0-	-357 B	-0-	3803	3	25	9	Y	23	21	1			6
01	4123	X	3191	-0-	-932 B	-0-	3163	3	28	9	Y	25	26	1			5
02	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	3623	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	3906	X	3877	-0-	-29 B	-0-	3844	3	33	9	Y	30	28	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4989	-0-	-963 B	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4516	-0-	-1004 B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4565	-0-	-922 B	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
*01	5487	X	3952	-0-	-1535 B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*02	4844	X	3596	-0-	-1248 B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4092	-0-	-899 B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	11532	X	10098	-0-	-1434 B	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	9947	-0-	-2743 B	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
12	13113	X	11816	-0-	-1297 B	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
*01	13113	X	11393	-0-	-1720 B	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
*02	10306	X	10306	-0-	-0- B	-0-	10306	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	9625	-0-	-2186 B	-0-	9625	3			N	-0-					-0-

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

10	8463	X	6417	-0-	-2046 B	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7501	-0-	-689 B	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7485	-0-	-668 B	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
*01	7936	X	7043	-0-	-893 B	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
*02	7000	X	6888	-0-	-112 B	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7394	-0-	-356 B	-0-	7394	3			N	-0-					-0-

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

10	10600	X	10600	-0-	-0- B	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-	-0- B	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
12	10948	X	10948	-0-	-0- B	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
*01	10993	X	10993	-0-	-0- B	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
*02	9790	X	9790	-0-	-0- B	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
*03	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	10789	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	58	1	499	2	N	8					125
							178	3	9	9							
11	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	57	1	492	2	N	10					135
							171	3	11	9							
12	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	59	1	500	2	N	10					145
							171	3	11	9							
01	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	64	1	464	2	N	12					157
							173	3	13	9							
02	672	N	654	-0-	-18 B	-0-	54	1	430	2	N	13					170
							156	3	14	9							
03	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	34	1	481	2	N	11	159	1			22
							186	3	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2545	-0-	-431 B	-0-	203	1	2065	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
11	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	218	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
12	2449	N	1885	-0-	-564 B	-0-	193	1	1494	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
01	2542	N	2171	-0-	-371 B	-0-	225	1	1713	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
02	2352	N	687	-0-	-1665 B	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*03	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	275	1	2062	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
02	196	N	116	-0-	-80 B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	25	1	176	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	60	1	494	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	69	1	499	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	78	1	546	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	588	N	218	-0-	-370 B	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	83	1	582	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1240	N	1023	-0-	-217 B	-0-	88	1	809	2	Y	4					28
							122	3	4	9							
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	127	1	1054	2	Y	12	29	1			11
							164	3	13	9							
12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	148	1	1069	2	Y	10					21
							146	3	11	9							
01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	125	1	872	2	Y	12					33
							127	3	13	9							
02	1204	N	212	-0-	-992 B	-0-	16	1	172	2	Y	2	32	1			3
							22	3	2	9							
*03	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	210	1	1467	2	Y	9	8	1			4
							182	3	10	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
10	1209	N	1049	-0-	-160 B	-0-	88	1	821	2	Y	13					79
							126	3	14	9							
11	1170	N	1086	-0-	-84 B	-0-	99	1	823	2	Y	33	81	1			31
							128	3	36	9							
12	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	137	1	993	2	Y	28					59
							136	3	31	9							
01	1054	N	671	-0-	-383 B	-0-	70	1	492	2	Y	34					93
							72	3	37	9							
02	980	N	448	-0-	-532 B	-0-	34	1	364	2	Y	3	90	1			6
							47	3	3	9							
*03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	180	1	1259	2	Y	21	18	1			9
							157	3	23	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	43	1	439	2	Y	-0-					92
							59	3									
11	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	48	1	440	2	Y	6					98
							66	3	7	9							
12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	65	1	499	2	Y	24					122
							66	3	26	9							
01	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	48	1	361	2	Y	35					157
							49	3	39	9							
02	532	N	277	-0-	-255 B	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					157
							29	3									
03	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	65	1	486	2	Y	-0-					157
							58	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-		-0-	B	-0-		33	1	892	2	N	3					105
										84	3	3	9							
11	748	N	748	-0-		-0-	B	-0-		24	1	661	2	N	-0-					105
										63	3									
12	899	N	677	-0-		-222	B	-0-		22	1	599	2	N	-0-					105
										56	3									
01	1023	N	831	-0-		-192	B	-0-		27	1	703	2	N	-0-					105
										101	3									
02	700	N	556	-0-		-144	B	-0-		18	1	463	2	N	8					113
										66	3	9	9							
*03	876	N	876	-0-		-0-	B	-0-		28	1	734	2	N	7					120
										106	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-		-0-	B	-0-		40	1	376	2	Y	2					16
										58	3	2	9							
11	510	N	489	-0-		-21	B	-0-		46	1	377	2	Y	7	17	1			6
										58	3	8	9							
12	558	N	463	-0-		-95	B	-0-		49	1	358	2	Y	6					12
										49	3	7	9							
01	465	N	356	-0-		-109	B	-0-		39	1	270	2	Y	7					19
										39	3	8	9							
02	448	N	138	-0-		-310	B	-0-		10	1	106	2	Y	7	11	1			15
										14	3	8	9							
*03	483	N	483	-0-		-0-	B	-0-		48	1	336	2	Y	52	44	1			23
										42	3	57	9							

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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

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

10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	49	1	805	2	N	7					50
							173	3	8	9							
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	71	1	688	2	N	3					53
							149	3	3	9							
12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	84	1	810	2	N	4					57
							175	3	4	9							
01	1023	N	796	-0-	-227 B	-0-	81	1	658	2	N	-0-					57
							57	3									
02	840	N	707	-0-	-133 B	-0-	64	1	588	2	N	-0-					57
							55	3									
03	1085	N	727	-0-	-358 B	-0-	71	1	603	2	N	-0-					57
							53	3									

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

10	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	56	1	1520	2	N	10					102
							143	3	11	9							
11	1440	N	1408	-0-	-32 B	-0-	46	1	1237	2	N	8					110
							116	3	9	9							
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	47	1	1292	2	N	8					118
							122	3	9	9							
01	1736	N	1377	-0-	-359 B	-0-	44	1	1154	2	N	12					130
							166	3	13	9							
02	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	43	1	1134	2	N	10					140
							164	3	11	9							
03	1457	N	1427	-0-	-30 B	-0-	46	1	1196	2	N	12					152
							172	3	13	9							

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

10	1767	N	1597	-0-	-170 B	-0-	136	1	1259	2	N	9					102
							192	3	10	9							
11	1590	N	1298	-0-	-292 B	-0-	121	1	1011	2	N	7	39	1			70
							158	3	8	9							
12	1767	N	1384	-0-	-383 B	-0-	150	1	1083	2	N	3					73
							148	3	3	9							
01	1612	N	1130	-0-	-482 B	-0-	125	1	872	2	N	5					78
							127	3	6	9							
02	1204	N	367	-0-	-837 B	-0-	28	1	300	2	N	-0-					78
							39	3									
03	1395	N	1208	-0-	-187 B	-0-	134	1	936	2	N	20					98
							116	3	22	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	61	1	1222	2	N	3					20
							116	3	3	9							
11	1140	N	1005	-0-	-135 B	-0-	46	1	875	2	N	3					23
							81	3	3	9							
12	1302	N	917	-0-	-385 B	-0-	43	1	799	2	N	-0-					23
							75	3									
01	1395	N	1071	-0-	-324 B	-0-	48	1	895	2	N	-0-					23
							128	3									
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	45	1	828	2	N	-0-					23
							119	3									
*03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	43	1	816	2	N	2					25
							118	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	23	1	611	2	N	-0-					24
							57	3									
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	22	1	605	2	N	-0-					24
							57	3									
12	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	24	1	647	2	N	-0-					24
							61	3									
01	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	21	1	561	2	N	-0-					24
							81	3									
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	22	1	564	2	N	-0-					24
							81	3									
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	23	1	597	2	N	-0-					24
							86	3									

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
10	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	7	1	126	2	N	-0-					62
							11	3									
11	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
							10	3									
12	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					62
							14	3									
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	238	2	N	-0-					62
							35	3									
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	N	-0-					62
							21	3									
*03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
							21	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

10	2325	N	2082	-0-	-243	B	-0-	177	1	1645	2	N	8					85
								251	3	9	9							
11	2220	N	1988	-0-	-232	B	-0-	184	1	1536	2	N	25					110
								240	3	28	9							
12	2294	N	1861	-0-	-433	B	-0-	199	1	1445	2	N	17	76	1			51
								198	3	19	9							
01	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	235	1	1640	2	N	17					68
								240	3	19	9							
02	1848	N	298	-0-	-1550	B	-0-	23	1	244	2	N	-0-					68
								31	3									
*03	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2036	2	N	29					97
								253	3	32	9							

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

10	2596	N	2596	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2041	2	N	22					125
								311	3	24	9							
11	1950	N	1905	-0-	-45	B	-0-	178	1	1484	2	N	10					135
								232	3	11	9							
12	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2148	2	N	9	109	1			35
								294	3	10	9							
01	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1772	2	N	12					47
								258	3	13	9							
02	1792	N	578	-0-	-1214	B	-0-	44	1	468	2	N	5					52
								60	3	6	9							
*03	4258	X	4258	-0-	-0-	B	-0-	478	1	3342	2	N	21					73
								415	3	23	9							

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

10	2170	N	1884	-0-	-286	B	-0-	160	1	1480	2	N	17					120
								225	3	19	9							
11	2100	N	1493	-0-	-607	B	-0-	139	1	1161	2	N	10					130
								182	3	11	9							
12	2170	N	1321	-0-	-849	B	-0-	141	1	1021	2	N	17					147
								140	3	19	9							
01	1891	N	1611	-0-	-280	B	-0-	175	1	1224	2	N	30					177
								179	3	33	9							
02	1400	N	272	-0-	-1128	B	-0-	21	1	222	2	N	-0-	134	1			43
								29	3									
03	1333	N	1220	-0-	-113	B	-0-	138	1	960	2	N	4					47
								118	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2131	-0-	-876	B	-0-	181	1	1682	2	N	10					95
								257	3	11	9							
11	2910	X	2660	-0-	-250	B	-0-	250	1	2078	2	N	7					102
								324	3	8	9							
12	2852	X	2440	-0-	-412	B	-0-	262	1	1901	2	N	15					117
								260	3	17	9							
01	3268	X	3268	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2520	2	N	16					133
								369	3	18	9							
02	2520	X	879	-0-	-1641	B	-0-	67	1	719	2	N	-0-	39	1			94
								93	3									
03	2449	N	1722	-0-	-727	B	-0-	192	1	1341	2	N	21					115
								166	3	23	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1723	2	N	10					48
								163	3	11	9							
11	1800	N	1203	-0-	-597	B	-0-	39	1	1058	2	N	5					53
								100	3	6	9							
12	1550	N	1537	-0-	-13	B	-0-	49	1	1347	2	N	12					65
								128	3	13	9							
01	1860	N	1580	-0-	-280	B	-0-	51	1	1327	2	N	10					75
								191	3	11	9							
02	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	38	1	990	2	N	5					80
								142	3	6	9							
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1636	2	N	12					92
								235	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	31	1	502	2	N	2					87
								108	3	2	9							
11	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	55	1	529	2	N	1					88
								114	3	1	9							
12	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	34	1	323	2	N	5					93
								69	3	6	9							
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	85	1	695	2	N	5					98
								61	3	6	9							
02	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	65	1	595	2	N	4					102
								56	3	4	9							
*03	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	63	1	544	2	N	5	90	1			17
								48	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1266	-0-	-439 B	-0-	107	1	998	2	Y	7					42
							153	3	8	9							
11	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	161	1	1341	2	Y	18	43	1			17
							209	3	20	9							
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	152	1	1106	2	Y	14					31
							152	3	15	9							
01	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	147	1	1023	2	Y	19					50
							149	3	21	9							
02	1344	N	844	-0-	-500 B	-0-	64	1	688	2	Y	2	47	1			5
							90	3	2	9							
*03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	221	1	1541	2	Y	16	14	1			7
							191	3	18	9							

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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

10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	124	1	1282	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	103	1	849	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
12	1798	N	914	-0-	-884 B	-0-	94	1	733	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	1550	N	918	-0-	-632 B	-0-	104	1	724	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	136	1	1334	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
*03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	114	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

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

10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					37
							3	3									
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	54	2	N	1					38
							5	3	1	9							
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					38
							7	3									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	4					42
							9	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-			-0-	B	-0-	1	1	34	2	N	11					38
										4	3	12	9							
11	30	N	25	-0-			-5	B	-0-	13	2	2	3	N	9					47
										10	9									
12	21	N	21	-0-			-0-	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					47
										1	3									
01	62	N	58	-0-			-4	B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					47
										7	3									
02	28	N	27	-0-			-1	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					47
										3	3									
03	31	N	25	-0-			-6	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
										3	3									

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	402	-0-			-63	B	-0-	13	1	355	2	N	-0-					62
										34	3									
11	647	N	647	-0-			-0-	B	-0-	21	1	572	2	N	-0-					62
										54	3									
12	621	N	621	-0-			-0-	B	-0-	20	1	549	2	N	-0-					62
										52	3									
01	510	N	510	-0-			-0-	B	-0-	17	1	431	2	N	-0-					62
										62	3									
02	616	N	128	-0-			-488	B	-0-	4	1	108	2	N	-0-					62
										16	3									
03	620	N	412	-0-			-208	B	-0-	14	1	348	2	N	-0-					62
										50	3									

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
10	608	N	608	-0-			-0-	B	-0-	28	1	475	2	N	2					37
										103	3	2	9							
11	870	N	740	-0-			-130	B	-0-	59	1	561	2	N	-0-					37
										120	3									
12	1068	N	1068	-0-			-0-	B	-0-	84	1	807	2	N	3					40
										174	3	3	9							
01	812	N	812	-0-			-0-	B	-0-	81	1	668	2	N	3					43
										60	3	3	9							
02	700	N	597	-0-			-103	B	-0-	53	1	493	2	N	4					47
										47	3	4	9							
03	1054	N	729	-0-			-325	B	-0-	69	1	600	2	N	5					52
										54	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	678	-0-			-4	B	-0-	628	3	50	9	N	45					103
11	600	N	595	-0-			-5	B	-0-	595	3			N	-0-					103
12	651	N	644	-0-			-7	B	-0-	634	3	10	9	N	9					112
01	682	N	619	-0-			-63	B	-0-	613	3	6	9	N	5					117
02	560	N	533	-0-			-27	B	-0-	526	3	7	9	N	6					123
03	651	N	561	-0-			-90	B	-0-	559	3	2	9	N	2					125

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			Y	-0-	16	1			71
11	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			Y	-0-					71
12	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			Y	-0-					71
01	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			Y	-0-	15	1			56
02	896	N	843	-0-	-53	B	-0-	843	2			Y	-0-					56
03	775	N	516	-0-	-259	B	-0-	516	2			Y	-0-					56

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	176	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	195	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	248	N	185	-0-	-63	B	-0-	175	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	240	N	194	-0-	-46	B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	164	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

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

10	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	527	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	330	N	269	-0-	-61	B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	514	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	173	-0-	-385	B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

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

10	496	N	197	-0-	-299	B	-0-	197	2			Y	-0-	53	1			-0-
11	390	N	284	-0-	-106	B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	501	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
10	1860	N	1449	-0-	-411 B	-0-	1449	2			Y	-0-					1
11	1770	N	1471	-0-	-299 B	-0-	1471	2			Y	-0-					1
12	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			Y	-0-					1
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1701	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91 B	-0-	1277	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1612	N	1511	-0-	-101 B	-0-	1508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1313	-0-	-268 B	-0-	1313	2			Y	-0-					19
11	1560	N	1329	-0-	-231 B	-0-	1329	2			Y	-0-					19
12	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			Y	-0-					19
01	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1579	2	46	9	Y	42	61	1			-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11 B	-0-	1156	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	1400	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1292	-0-	-10 B	-0-	1292	2			Y	-0-					11
11	1290	X	1257	-0-	-33 B	-0-	1257	2			Y	-0-					11
12	1333	X	1243	-0-	-90 B	-0-	1243	2			Y	-0-					11
01	1333	X	905	-0-	-428 B	-0-	848	2	57	9	Y	52	63	1			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2116	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
*03	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1255	2	67	9	Y	61	61	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	463	-0-	-591 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	299	-0-	-511 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	692	-0-	-14 B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	480	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	429	-0-	-253 B	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			Y	-0-					8
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-					8
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			Y	-0-					8
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	147	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	177	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	349	-0-	-891 B	-0-	349	2			Y	-0-	50	1			49
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			Y	-0-					49
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			Y	-0-					49
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-	9	1			40
02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	2			Y	-0-					40
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			Y	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	510	-0-	-265 B	-0-	510	2			Y	-0-	18	1			1
11	690	N	458	-0-	-232 B	-0-	458	2			Y	-0-					1
12	651	N	358	-0-	-293 B	-0-	358	2			Y	-0-					1
01	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	705	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

10	682	X	498	-0-	-184 B	-0-	498	2			Y	-0-	20	1			10
11	660	X	410	-0-	-250 B	-0-	410	2			Y	-0-					10
12	682	X	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			Y	-0-					10
01	589	X	253	-0-	-336 B	-0-	243	2	10	9	Y	9	19	1			-0-
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

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

10	744	X	612	-0-	-132 B	-0-	612	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	840	X	453	-0-	-387 B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	624	-0-	-244 B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	630	-0-	-114 B	-0-	583	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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

10	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					26
11	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			Y	-0-					26
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-					26
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	598	2	22	9	Y	20	46	1			-0-
02	1120	N	683	-0-	-437 B	-0-	633	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1018	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

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

10	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			Y	-0-	21	1			51
11	1500	N	1208	-0-	-292 B	-0-	1208	2			Y	-0-	22	1			29
12	1612	N	943	-0-	-669 B	-0-	943	2			Y	-0-					29
01	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-	20	1			9
02	1120	N	842	-0-	-278 B	-0-	842	2			Y	-0-					9
*03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1251	2	33	9	Y	30	39	1			-0-

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

10	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2471	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2713	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
12	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	3069	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
*03	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2553	2	80	9	Y	73	73	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	184	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	196	N	152	-0-	-44	B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	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
10	868	N	626	-0-	-242	B	-0-	626	2			N	-0-					130
11	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					130
12	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					130
01	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					130
02	1008	N	516	-0-	-492	B	-0-	516	2			N	-0-					130
03	1116	N	725	-0-	-391	B	-0-	673	2	52	9	N	47	177	1			-0-

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
10	2232	N	1480	-0-	-752	B	-0-	1480	2			N	-0-					10
11	1500	N	1164	-0-	-336	B	-0-	1164	2			N	-0-					10
12	1488	N	1164	-0-	-324	B	-0-	1164	2			N	-0-					10
01	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					10
02	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-	2360	2			N	-0-					10
03	1178	N	1157	-0-	-21	B	-0-	1157	2			N	-0-					10

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
10	527	N	473	-0-	-54	B	-0-	463	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	529	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	527	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	476	N	447	-0-	-29	B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	540	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	2232	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1923	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	1953	N	1647	-0-	-306	B	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2140	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2061	2	79	9	Y	72	72	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3311	X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3304	2	7	9	Y	6	61	1			-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	B	-0-	3381	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	B	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	B	-0-	3550	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	3220	X	2997	-0-	-223	B	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3541	2	127	9	Y	115	115	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1236	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1192	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	1120	N	1027	-0-	-93	B	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	B	-0-	1178	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	2852	X	395	-0-	-2457 B	-0-	395	2			N	-0-					115
11	2490	X	1762	-0-	-728 B	-0-	1762	2			N	-0-					115
12	2666	X	1972	-0-	-694 B	-0-	1972	2			N	-0-					115
01	2666	X	2469	-0-	-197 B	-0-	2469	2			N	-0-					115
02	2408	X	1544	-0-	-864 B	-0-	1544	2			N	-0-					115
03	1984	X	1732	-0-	-252 B	-0-	1732	2			N	-0-					115

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
10	3937	X	3798	-0-	-139 B	-0-	3798	2			N	-0-					135
11	3810	X	3647	-0-	-163 B	-0-	3647	2			N	-0-					135
12	3844	X	3775	-0-	-69 B	-0-	3751	2	24	9	N	22	157	1			-0-
01	3844	X	3650	-0-	-194 B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2185	-0-	-1287 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2326	-0-	-1487 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359	X	16950	-0-	-4409 B	-0-	16950	2			Y	-0-					87
11	20670	X	18058	-0-	-2612 B	-0-	18058	2			Y	-0-					87
12	18799	X	17942	-0-	-857 B	-0-	17942	2			Y	-0-					87
01	18569	X	16913	-0-	-1656 B	-0-	16913	2			Y	-0-	71	1			16
02	16772	X	15120	-0-	-1652 B	-0-	15120	2			Y	-0-					16
03	18569	X	15625	-0-	-2944 B	-0-	15625	2			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23529	X	20811	-0-	-2718 B	-0-	20811	2			Y	-0-					111
11	21630	X	20021	-0-	-1609 B	-0-	20021	2			Y	-0-					111
12	21371	X	20328	-0-	-1043 B	-0-	20328	2			Y	-0-					111
01	21173	X	19620	-0-	-1553 B	-0-	19620	2			Y	-0-	111	1			-0-
02	18788	X	17612	-0-	-1176 B	-0-	17612	2			Y	-0-					-0-
03	20801	X	15967	-0-	-4834 B	-0-	15967	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					115
11	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					115
12	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	2			N	-0-					115
01	1550	N	1380	-0-	-170 B	-0-	1380	2			N	-0-					115
02	1764	N	954	-0-	-810 B	-0-	954	2			N	-0-					115
03	1302	N	1152	-0-	-150 B	-0-	1152	2			N	-0-					115

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

10	2821	N	2505	-0-	-316	B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2618	-0-	-112	B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2637	-0-	-29	B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1643	-0-	-868	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2300	-0-	-136	B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2523	-0-	-112	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

10	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					64
11	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2			N	-0-					64
12	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-					64
01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-					64
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					64
*03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					64

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

10	8928	X	6592	-0-	-2336	B	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5967	-0-	-2673	B	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5493	-0-	-3435	B	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4826	-0-	-2924	B	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4238	-0-	-1726	B	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4693	-0-	-1910	B	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
10	1426	X	910	-0-	-516 B	-0-	910	2			Y	-0-	14	1			40
11	1470	X	939	-0-	-531 B	-0-	939	2			Y	-0-					40
12	1550	X	1330	-0-	-220 B	-0-	1324	2	6	9	Y	5					27
01	1519	X	1270	-0-	-249 B	-0-	1261	2	9	9	Y	8	20	1			15
02	1212	X	1212	-0-	-0- B	-0-	1205	2	7	9	Y	6					21
*03	1320	X	1320	-0-	-0- B	-0-	1311	2	9	9	Y	8	19	1			10

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
10	2325	N	1932	-0-	-393 B	-0-	1932	2			Y	-0-	29	1			50
11	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			Y	-0-					50
12	2232	N	2112	-0-	-120 B	-0-	2102	2	10	9	Y	9					40
01	1922	N	1758	-0-	-164 B	-0-	1746	2	12	9	Y	11	28	1			23
02	1988	X	1783	-0-	-205 B	-0-	1773	2	10	9	Y	9					32
03	2201	X	1956	-0-	-245 B	-0-	1945	2	11	9	Y	10	28	1			14

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
10	DLQ G-10		5196	-0-	5196 B	17282	5196	2			Y	-0-	77	1			160
11	22755	X	5473	-0-	-17282 B	-0-	5473	2			Y	-0-					160
12	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	5535	2	19	9	Y	17					80
01	6665	X	5190	-0-	-1475 B	-0-	5139	2	51	9	Y	46	81	1			45
02	5096	X	3309	-0-	-1787 B	-0-	3289	2	20	9	Y	18					63
03	5642	X	3713	-0-	-1929 B	-0-	3691	2	22	9	Y	20	54	1			29

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		569	-0-	569 B	1836	569	2			Y	-0-	9	1			17
11	2328	X	492	-0-	-1836 B	-0-	492	2			Y	-0-					17
12	392	X	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	Y	5					27
01	744	X	443	-0-	-301 B	-0-	443	2			Y	-0-	7	1			20
02	504	X	392	-0-	-112 B	-0-	391	2	1	9	Y	1					21
03	558	X	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			Y	-0-	6	1			15

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	-0-	-38 B	-0-	985	2			N	-0-					247
11	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	2			N	-0-					247
12	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	959	2			N	-0-					247
01	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-					247
02	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	2			N	-0-					247
03	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			N	-0-					247

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2666	X	2243	-0-	-423 B	-0-	6 98	1 9	2139	2	N	89	179	1			-0-
11	2580	X	1813	-0-	-767 B	-0-	6	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1558	-0-	-1108 B	-0-	6	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1596	-0-	-946 B	-0-	6	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1138	-0-	-1158 B	-0-	6	1	1132	2	N	-0-					-0-
*03	2245	X	2245	-0-	-0- B	-0-	6	1	2239	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	192 19	1 9	2239	3	N	17	163	1			4
11	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	170 3	1 9	2237	3	N	3					7
12	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	169 4	1 9	2318	3	N	4					11
01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	159 15	1 9	2248	3	N	14					25
02	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	136 3	1 9	1992	3	N	3					28
*03	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	120 10	1 9	2092	3	N	9					37

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
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	33 17	1 9	1070	3	Y	15	19	1			14
11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	38 7	1 9	1216	3	Y	6					20
12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	40 10	1 9	1274	3	Y	9					29
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	31 11	1 9	986	3	Y	10	25	1			14
02	1120	N	977	-0-	-143 B	-0-	28 28	1 9	921	3	Y	25					39
03	1240	N	1020	-0-	-220 B	-0-	30 12	1 9	978	3	Y	11	33	1			17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	344					Y	-0-					-0-
11	344	X	-0-	-0-	-344 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
01	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
02	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
*03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1

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

10	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	8	1	85	3	N	1					19
							1	9									
11	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	40	1	535	3	N	1					20
							1	9									
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	31	1	421	3	N	2					22
							2	9									
01	1302	N	309	-0-	-993 B	-0-	21	1	287	3	N	1					23
							1	9									
02	532	N	466	-0-	-66 B	-0-	30	1	434	3	N	2					25
							2	9									
*03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	26	1	452	3	N	2					27
							2	9									

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

10	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	33	1	1072	3	Y	22	27	1			6
							24	9									
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	25	1	819	3	Y	7					13
							8	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	35	1	1114	3	Y	9					22
							10	9									
*01	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	25	1	815	3	Y	13	28	1			7
							14	9									
02	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	26	1	823	3	Y	26					33
							29	9									
03	1116	N	911	-0-	-205 B	-0-	27	1	874	3	Y	9	28	1			14
							10	9									

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

10	1829	N	1472	-0-	-357 B	-0-	116	1	1354	3	N	2					31
							2	9									
11	1980	N	1770	-0-	-210 B	-0-	124	1	1637	3	N	8					39
							9	9									
12	2077	N	1613	-0-	-464 B	-0-	109	1	1491	3	N	12					51
							13	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	82	1	1165	3	N	7					58
							8	9									
02	1652	N	1178	-0-	-474 B	-0-	75	1	1094	3	N	8					66
							9	9									
03	1612	N	1298	-0-	-314 B	-0-	70	1	1217	3	N	10					76
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	41	1	483	3	N	-0-					8
11	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	52	1	690	3	N	2					10
							2	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	79	1	1083	3	N	5					15
							6	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	3	N	3					18
							3	9									
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	59	1	873	3	N	4					22
							4	9									
03	1178	N	931	-0-	-247 B	-0-	50	1	873	3	N	7					29
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	68	1	797	3	N	14					124
							15	9									
11	870	N	743	-0-	-127 B	-0-	52	1	684	3	N	6					130
							7	9									
12	899	N	454	-0-	-445 B	-0-	31	1	419	3	N	4					134
							4	9									
01	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	41	1	588	3	N	6					140
							7	9									
02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	57	1	829	3	N	9					149
							10	9									
*03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	45	1	804	3	N	8					157
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1104	-0-	-570 B	-0-	87	1	1015	3	N	2					20
							2	9									
11	1350	N	1337	-0-	-13 B	-0-	94	1	1236	3	N	6					26
							7	9									
12	1426	N	1127	-0-	-299 B	-0-	76	1	1041	3	N	9					35
							10	9									
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	57	1	812	3	N	5					40
							6	9									
02	1260	N	972	-0-	-288 B	-0-	62	1	904	3	N	5					45
							6	9									
03	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	49	1	855	3	N	8					53
							9	9									

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
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	39	1	1256	3	Y	29	37	1			11
							32	9									
11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	46	1	1473	3	Y	10					21
							11	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	56	1	1805	3	Y	15					36
							17	9									
01	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	73	1	2362	3	Y	20	44	1			12
							22	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	62	1	2008	3	Y	43					55
							47	9									
*03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	60	1	1951	3	Y	18	55	1			18
							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
10	1240	N	1098	-0-	-142 B	-0-	32	1	1027	3	Y	35	44	1			9
							39	9									
11	1200	N	950	-0-	-250 B	-0-	28	1	910	3	Y	11					20
							12	9									
12	1240	N	857	-0-	-383 B	-0-	25	1	817	3	Y	14					34
							15	9									
01	1085	N	226	-0-	-859 B	-0-	7	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
02	896	N	786	-0-	-110 B	-0-	23	1	737	3	Y	24					49
							26	9									
03	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	26	1	828	3	Y	9	26	1			32
							10	9									

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
10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	27	1	865	3	Y	19	24	1			4
							21	9									
11	630	N	592	-0-	-38 B	-0-	18	1	567	3	Y	6					10
							7	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	31	1	1007	3	Y	9					19
							10	9									
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	28	1	921	3	Y	11	25	1			5
							12	9									
02	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	25	1	816	3	Y	22					27
							24	9									
*03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	28	1	899	3	Y	9	26	1			10
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	373	2	3	9	N	3					194
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	385	2	6	9	N	5	83	1			116
12	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	349	2	6	9	N	5					121
01	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	364	2	2	9	N	2					123
02	364	N	329	-0-	-35 B	-0-	327	2	2	9	N	2					125
*03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	360	2	2	9	N	2					127

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
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	869	2	1	9	N	1					162
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	900	2	3	9	N	3					165
12	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	814	2	3	9	N	3					168
01	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	849	2	1	9	N	1					169
02	840	N	764	-0-	-76 B	-0-	762	2	2	9	N	2					171
*03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	839	2	3	9	N	3					174

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

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	7	1	141	2	Y	5					72
							6	9									
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					72
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					72
01	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					72
02	DLQ G-10		122	-0-	122 B	122	7	1	115	2	Y	-0-					72
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	122					Y	NO RPT					72

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
10	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	85	1	495	2	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	85	1	490	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	85	1	611	2	N	-0-					-0-
01	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	85	1	442	2	N	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	85	1	503	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154 B	154	123	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	154					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58 B	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	58					Y	NO RPT					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	375	-0-	-338 B	-0-	216	1	159	2	N	-0-					10
11	660	N	370	-0-	-290 B	-0-	216	1	154	2	N	-0-					10
12	651	N	443	-0-	-208 B	-0-	216	1	227	2	N	-0-					10
01	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	216	1	260	2	N	270					280
							297	9									
*02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	216	1	268	2	N	-0-					280
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					280

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					30
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	7	1	424	2	Y	-0-					25
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	7	1	904	2	Y	-0-					25
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					25
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					25
02	DLQ G-10		291	-0-	291 B	291	7	1	253	2	Y	28	28	1			25
							31	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	291					Y	NO RPT					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	78	1	425	2	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	78	1	421	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	78	1	396	2	N	-0-					-0-
01	496	N	364	-0-	-132 B	-0-	78	1	286	2	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72 B	-0-	78	1	326	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	901	-0-	901	B	1870	901	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	870	-0-	870	B	2740	870	2			N	-0-					-0-
12	3409	X	669	-0-	-2740	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	372	X	191	-0-	-181	B	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	212	-0-	-148	B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	469	X	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		241	-0-	241	B	241	241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	241					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

10	961	N	506	-0-	-455	B	-0-	72	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	494	-0-	-196	B	-0-	72	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	B	-0-	72	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	72	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		786	-0-	786	B	786	72	1	702	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	786					Y	NO RPT					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

10	14B2	EXT	70	-0-	70	B	243	70	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	69	-0-	69	B	312	68	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	312	X	-0-	-0-	-312	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	11	11	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, 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
10	1426	N	1143	-0-	-283 B	-0-	702	1	441	2	Y	-0-					10
11	1380	N	1130	-0-	-250 B	-0-	702	1	428	2	Y	-0-					10
12	1519	N	837	-0-	-682 B	-0-	702	1	135	2	Y	-0-					10
01	1147	N	834	-0-	-313 B	-0-	702	1	132	2	Y	-0-					10
02	DLQ	G-10	864	-0-	864 B	864	702	1	150	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	864					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	338	-0-	-96 B	-0-	5	1	330	2	Y	3					3
							3	9									
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	5	1	703	2	Y	-0-					3
12	589	N	141	-0-	-448 B	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					3
01	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	137	-0-	137 B	137	5	1	132	2	Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	137					Y	NO RPT					3

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
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150 B	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	191	-0-	191 B	191	191	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	191					Y	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	309	-0-	-156 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	352	-0-	352 B	352	352	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	352					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	36	-0-	-305 B	-0-	36	2			Y	-0-					90
11	390	N	34	-0-	-356 B	-0-	34	2			Y	-0-					90
12	155	N	27	-0-	-128 B	-0-	27	2			Y	-0-					90
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					90
02	DLQ G-10		31	-0-	31 B	31	31	2			Y	-0-					90
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	31					Y	NO RPT					90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	35	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	35	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		505	-0-	505 B	505	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	505					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	451	-0-	-479 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	441	-0-	-954 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		513	-0-	513 B	513	501	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	513					Y	NO RPT					-0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	514	-0-	-75 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	527	N	317	-0-	-210 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12 B	12	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	12					Y	NO RPT					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	716	-0-	-90 B	-0-	522	1	194	2	Y	-0-					4
11	1170	N	716	-0-	-454 B	-0-	522	1	187	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
12	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	522	1	173	2	Y	-0-					4
01	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	522	1	197	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		726	-0-	726 B	726	522	1	204	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	726					Y	NO RPT					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	170	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	170	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	641	-0-	-258 B	-0-	170	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	170	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		628	-0-	628 B	628	170	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	628					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	92	1	190	2	Y	-0-					2
11	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	92	1	405	2	Y	-0-					2
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	92	1	496	2	Y	-0-					2
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	92	1	539	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		605	-0-	605 B	605	92	1	482	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	605					Y	NO RPT					2

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
10	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					10
11	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-					10
12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					10
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					10
*02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					10
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	338	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	338	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	707	-0-	-192 B	-0-	338	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	338	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697 B	697	338	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	697					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					50
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					50
12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					50
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	452	2	92	9	N	84					134
02	252	N	159	-0-	-93 B	-0-	159	2			N	-0-					134
03	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					134

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
10	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	10					Y	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83 B	83	83	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	83					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58 B	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	58					Y	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		413	-0-	413 B	413	401	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	413					Y	NO RPT					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	342	-0-	-836 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	750	N	331	-0-	-419 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	226	-0-	-394 B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	221	-0-	-492 B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263 B	263	251	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	263					Y	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	457	-0-	-225 B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126 B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3018	-0-	3018 B	3018	3006	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	3018					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1183	-0-	-677 B	-0-	205	1	978	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1174	-0-	-1946 B	-0-	205	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	704	-0-	-2520 B	-0-	205	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	566	-0-	-1790 B	-0-	205	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		616	-0-	616 B	616	205	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	616					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	9	-0-	-859	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	19	-0-	-1601	B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1736	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	B	1724	254	1	1439	2	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1724					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1178	N	993	-0-	-185	B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	325	-0-	-725	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	558	N	138	-0-	-420	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	58	9	N	53					53
02	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	19	9	N	17	63	1			7
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	2			N	-0-					7

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

10	T. A.		70	-0-	70	B	201	5	1	64	2	Y	1					2
								1	9									
11	341	X	140	-0-	-201	B	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					2
12	75	X	75	-0-	-0-	B	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	B	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
								1	9									

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

10	1922	N	1693	-0-	-229	B	-0-	124	1	1569	2	N	-0-					131
11	1710	N	1669	-0-	-41	B	-0-	137	1	1532	2	N	-0-					131
12	1736	N	1584	-0-	-152	B	-0-	132	1	1452	2	N	-0-					131
01	1705	N	1662	-0-	-43	B	-0-	136	1	1526	2	N	-0-					131
02	1568	N	1539	-0-	-29	B	-0-	127	1	1412	2	N	-0-					131
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1559	2	N	2					133
								2	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	77	1	968	2	Y	-0-					23
11	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	83	1	931	2	Y	-0-					23
12	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					23
01	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1214	2	Y	-0-					23
02	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1167	2	Y	-0-					23
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2009	2	Y	2					25
								2	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
02	119	N	-0-	-0-	-119	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	4493	-0-	-2730	B	-0-	331	1	4156	2	Y	5	60	1			28
								6	9									
11	6990	X	4184	-0-	-2806	B	-0-	340	1	3788	2	Y	51					79
								56	9									
12	6572	X	4093	-0-	-2479	B	-0-	335	1	3677	2	Y	74	100	1			53
								81	9									
01	5766	X	3956	-0-	-1810	B	-0-	316	1	3545	2	Y	86	59	1			80
								95	9									
02	4564	X	3558	-0-	-1006	B	-0-	287	1	3210	2	Y	55	62	1			73
								61	9									
03	4495	X	3837	-0-	-658	B	-0-	312	1	3469	2	Y	51	89	1			35
								56	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	738	-0-	-68	B	-0-	56	1	682	2	Y	-0-					6
11	780	N	734	-0-	-46	B	-0-	60	1	674	2	Y	-0-					6
12	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	61	1	669	2	Y	-0-					6
01	744	N	717	-0-	-27	B	-0-	59	1	658	2	Y	-0-					6
02	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					6
03	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1113	2	Y	54					158
								59	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1263	2	Y	56					214
								62	9									
12	1054	N	737	-0-	-317	B	-0-	56	1	675	2	Y	5	179	1			40
								6	9									
01	1271	N	821	-0-	-450	B	-0-	61	1	760	2	Y	-0-					40
02	1344	N	689	-0-	-655	B	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					40
*03	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	64	1	754	2	Y	98					138
								108	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2294	X	2111	-0-	-183	B	-0-	155	1	1955	2	Y	1	12	1			6
								1	9									
11	2460	X	1965	-0-	-495	B	-0-	160	1	1794	2	Y	10					16
								11	9									
12	2542	X	2139	-0-	-403	B	-0-	177	1	1945	2	Y	15	20	1			11
								17	9									
01	2542	X	2223	-0-	-319	B	-0-	180	1	2024	2	Y	17	12	1			16
								19	9									
02	2268	X	1843	-0-	-425	B	-0-	150	1	1681	2	Y	11	12	1			15
								12	9									
03	2139	X	1895	-0-	-244	B	-0-	155	1	1728	2	Y	11	18	1			8
								12	9									

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

10	558	X	326	-0-	-232	B	-0-	22	1	304	2	Y	-0-	13	1			5
11	727	X	727	-0-	-0-	B	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					5
12	620	X	420	-0-	-200	B	-0-	33	1	380	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
01	676	X	676	-0-	-0-	B	-0-	51	1	625	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	672	X	588	-0-	-84	B	-0-	42	1	544	2	Y	2					2
								2	9									
03	744	X	579	-0-	-165	B	-0-	41	1	532	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

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

10	1240	N	1239	-0-	-1	B	-0-	91	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1027	-0-	-244	B	-0-	86	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1039	-0-	-201	B	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	906	-0-	-186	B	-0-	75	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	B	-0-	83	1	923	2	Y	1					1
								1	9									

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

10	2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2341	2	Y	-0-					-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2396	2	Y	-0-					-0-
12	2870	N	2870	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2630	2	Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2226	2	Y	2					2
								2	9									

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1734	-0-	-374 B	-0-	129	1	1604	2	Y	1	24	1			10
							1	9									
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	65	1	701	2	Y	-0-					10
12	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	279	1	3107	2	Y	27	16	1			21
							30	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	157	1	1746	2	Y	33	24	1			30
							36	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	97	1	1107	2	Y	21	22	1			29
							23	9									
03	1705	X	1335	-0-	-370 B	-0-	107	1	1210	2	Y	16	35	1			10
							18	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	5913	-0-	-1682 B	-0-	437	1	5475	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	8190	X	3233	-0-	-4957 B	-0-	262	1	2965	2	Y	5					8
							6	9									
12	8463	X	7048	-0-	-1415 B	-0-	589	1	6451	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	8463	X	6125	-0-	-2338 B	-0-	498	1	5617	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	7056	X	4724	-0-	-2332 B	-0-	391	1	4327	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	7037	X	3865	-0-	-3172 B	-0-	318	1	3536	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		932	-0-	932 B	2549	67	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	2549	X	-0-	-0-	-2549 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	480	X	480	-0-	-0- B	-0-	68	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	1310	X	1310	-0-	-0- B	-0-	174	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4731	X	4731	-0-	-0- B	-0-	619	1	4112	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		160	-0-	160 B	4358	11	1	149	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	4358	X	-0-	-0-	-4358 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		237	-0-	237	B	237	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	237					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	237					Y	-0-					-0-
02	237	X	-0-	-0-	-237	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	157	-0-	-91	B	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-

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
10	403	N	247	-0-	-156	B	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	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-

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
10	2232	N	1756	-0-	-476	B	-0-	217	1	1538	2	Y	1	6	1			3
								1	9									
11	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1825	2	Y	5					8
								6	9									
12	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	356	1	1977	2	Y	7	10	1			5
								8	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	322	1	1813	2	Y	9	6	1			8
								10	9									
02	2016	N	1631	-0-	-385	B	-0-	247	1	1378	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
03	2356	N	1782	-0-	-574	B	-0-	252	1	1522	2	Y	7	9	1			5
								8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2788	-0-	-374 B	-0-	209	1	2579	2	Y	-0-	6	1			11
11	3030	X	2745	-0-	-285 B	-0-	225	1	2514	2	Y	5					16
							6	9									
12	3100	X	3078	-0-	-22 B	-0-	257	1	2812	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
01	3100	X	3053	-0-	-47 B	-0-	249	1	2795	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	233	1	2587	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
*03	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	272	1	3015	2	Y	8	9	1			15
							9	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					6
11	604	X	604	-0-	-0- B	-0-	41	1	563	2	Y	-0-					6
12	476	X	476	-0-	-0- B	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					6
01	707	X	707	-0-	-0- B	-0-	52	1	655	2	Y	-0-					6
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	-0-					6
03	620	X	524	-0-	-96 B	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					6

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	X	627	-0-	-0- B	-0-	73	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0- B	-0-	92	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	472	-0-	-148 B	-0-	70	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	1268	X	1268	-0-	-0- B	-0-	153	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	396	-0-	-220 B	-0-	57	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	457	-0-	-225 B	-0-	59	1	398	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	109	1	1387	2	Y	-0-					47
11	1470	N	1346	-0-	-124 B	-0-	112	1	1234	2	Y	-0-					47
12	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	124	1	1361	2	Y	-0-					47
01	1488	N	1486	-0-	-2 B	-0-	118	1	1321	2	Y	43	80	1			10
							47	9									
02	1260	N	1118	-0-	-142 B	-0-	92	1	1022	2	Y	4					14
							4	9									
03	1488	N	1365	-0-	-123 B	-0-	112	1	1243	2	Y	9					23
							10	9									

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
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	13	2	Y	4					4
							4	9									
01	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2449	N	2227	-0-	-222 B	-0-	410	1	1817	2	N	-0-					47
11	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	484	1	2402	2	N	-0-					47
12	2170	N	2022	-0-	-148 B	-0-	355	1	1667	2	N	-0-					47
01	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	485	1	1934	2	N	53					100
							58	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131 B	-0-	406	1	1649	2	N	24	119	1			5
							26	9									
*03	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	525	1	1892	2	N	-0-					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	269	-0-	-878 B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	1246	X	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1374	X	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1176	X	715	-0-	-461 B	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	1302	X	551	-0-	-751 B	-0-	551	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
10	2604	X	1954	-0-	-650 B	-0-	145	1	1808	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	2550	X	1846	-0-	-704 B	-0-	151	1	1689	2	Y	5					8
							6	9									
12	2015	N	1859	-0-	-156 B	-0-	155	1	1696	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	165	1	1859	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	164	1	1815	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
*03	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	177	1	1962	2	Y	8	9	1			6
							9	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	247	1	1800	2	Y	-0-					2
11	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	234	1	1665	2	Y	-0-					2
12	2201	N	1998	-0-	-203 B	-0-	234	1	1764	2	Y	-0-					2
01	2046	N	1825	-0-	-221 B	-0-	222	1	1603	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1622	-0-	-142 B	-0-	190	1	1432	2	Y	-0-					2
03	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	219	1	1571	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	39	1	490	2	Y	-0-					16
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	49	1	548	2	Y	-0-					16
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	45	1	497	2	Y	-0-					16
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	44	1	492	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	560	N	488	-0-	-72 B	-0-	40	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	42	1	462	2	Y	1					1
							1	9									

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		129	-0-	129 B	489	13	1	116	2	Y	-0-	6	1			10
11	549	X	60	-0-	-489 B	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					10
12	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	8	1	48	2	Y	23	10	1			23
							25	9									
01	217	X	2	-0-	-215 B	-0-	2	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	495	X	495	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	40					40
							44	9									
*03	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	178	1	1077	2	Y	47	55	1			32
							52	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
10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					8
11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					8
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					8
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	43	1	481	2	Y	-0-					8
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					8
*03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	44	1	486	2	Y	1					9
							1	9									

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2306	-0-	-298 B	-0-	755	1	1551	2	Y	-0-					23
11	2520	X	2353	-0-	-167 B	-0-	852	1	1501	2	Y	-0-					23
12	2604	X	2269	-0-	-335 B	-0-	635	1	1634	2	Y	-0-					23
01	2604	X	1798	-0-	-806 B	-0-	542	1	1214	2	Y	38					61
							42	9									
02	2352	X	1462	-0-	-890 B	-0-	263	1	1199	2	Y	-0-					61
03	2263	N	1941	-0-	-322 B	-0-	390	1	1551	2	Y	-0-					61

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
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2914	X	2020	-0-	-894 B	-0-	147	1	1873	2	Y	-0-					47
11	2820	X	1292	-0-	-1528 B	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					47
12	2914	X	1551	-0-	-1363 B	-0-	126	1	1425	2	Y	-0-					47
01	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	183	1	2124	2	Y	43	80	1			10
							47	9									
02	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	202	1	2308	2	Y	6					16
							7	9									
*03	2215	X	2215	-0-	-0- B	-0-	179	1	2029	2	Y	6					22
							7	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	25	1	836	2	Y	-0-					19
11	420	N	213	-0-	-207 B	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					19
12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	56	1	823	2	Y	-0-					19
01	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	88	1	1271	2	Y	-0-					19
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	64	1	803	2	Y	-0-	19	1			-0-
*03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	50	1	571	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
10	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	53	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	83	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	73	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	73	1	803	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	481	1	3516	2	Y	-0-					5
11	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	462	1	3291	2	Y	-0-					5
12	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	467	1	3439	2	Y	-0-					5
01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	457	1	3266	2	Y	-0-					5
02	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	408	1	3129	2	Y	-0-					5
*03	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	470	1	3388	2	Y	-0-					5

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					12
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					12
12	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					12
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	23	1	358	2	Y	18					30
							20	9									
02	336	N	242	-0-	-94 B	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	30	1			-0-
*03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2831	-0-	-269	B	-0-	187	1	2644	2	Y	-0-					80
11	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2839	2	Y	-0-					80
12	2780	X	2780	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2509	2	Y	60					140
								66	9									
01	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2758	2	Y	-0-					140
02	2856	X	2678	-0-	-178	B	-0-	212	1	2458	2	Y	7	140	1			7
								8	9									
03	3162	X	2820	-0-	-342	B	-0-	230	1	2590	2	Y	-0-					7

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
10	T. A.		4188	-0-	4188	B	12280	318	1	3870	2	Y	-0-					4
11	16325	X	4045	-0-	-12280	B	-0-	339	1	3692	2	Y	13					17
								14	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	299	1	3192	2	Y	2					19
								2	9									
01	4433	X	4130	-0-	-303	B	-0-	344	1	3786	2	Y	-0-					19
02	3901	X	3901	-0-	-0-	B	-0-	330	1	3571	2	Y	-0-					19
03	4185	X	3764	-0-	-421	B	-0-	318	1	3429	2	Y	15					34
								17	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1589	-0-	-54	B	-0-	119	1	1470	2	Y	-0-	6	1			14
11	1620	N	1226	-0-	-394	B	-0-	100	1	1123	2	Y	3					17
								3	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2199	2	Y	8	8	1			17
								9	9									
01	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1680	2	Y	9	6	1			20
								10	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1727	2	Y	5	6	1			19
								6	9									
03	2108	N	1599	-0-	-509	B	-0-	132	1	1460	2	Y	6	9	1			16
								7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1727	2	Y	-0-	1	1			11
11	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1924	2	Y	5					16
								6	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2048	2	Y	8	10	1			14
								9	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2088	2	Y	8	6	1			16
								9	9									
02	1652	N	1531	-0-	-121	B	-0-	126	1	1398	2	Y	6	6	1			16
								7	9									
03	1829	N	1681	-0-	-148	B	-0-	139	1	1541	2	Y	1	7	1			10
								1	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2056	-0-	-424	B	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-	6	1			13
11	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1928	2	Y	4					17
								4	9									
12	1829	N	1763	-0-	-66	B	-0-	145	1	1614	2	Y	4	8	1			13
								4	9									
01	2046	N	1771	-0-	-275	B	-0-	138	1	1624	2	Y	8	3	1			18
								9	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1809	2	Y	5	5	1			18
								6	9									
03	1767	N	1638	-0-	-129	B	-0-	133	1	1501	2	Y	4	8	1			14
								4	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		117	-0-	117	B	338	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	338					Y	-0-					-0-
12	T. A.		116	-0-	116	B	454	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		124	-0-	124	B	578	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	150	-0-	-578	B	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11327	X	11327	-0-	-0-	B	-0-	819	1	10498	2	Y	9	126	1			58
								10	9									
11	7710	X	5615	-0-	-2095	B	-0-	441	1	5055	2	Y	108					166
								119	9									
12	9486	X	5056	-0-	-4430	B	-0-	399	1	4486	2	Y	155	210	1			111
								171	9									
01	11315	X	5757	-0-	-5558	B	-0-	452	1	5106	2	Y	181	124	1			168
								199	9									
02	6916	X	5442	-0-	-1474	B	-0-	439	1	4874	2	Y	117	131	1			154
								129	9									
03	7657	X	5425	-0-	-2232	B	-0-	439	1	4884	2	Y	93	177	1			70
								102	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

10	3658	X	3133	-0-	-525	B	-0-	205	1	2928	2	Y	-0-					38
11	3540	X	2756	-0-	-784	B	-0-	192	1	2564	2	Y	-0-					38
12	3658	X	3257	-0-	-401	B	-0-	255	1	3002	2	Y	-0-					38
01	3317	X	3230	-0-	-87	B	-0-	232	1	2958	2	Y	36					74
								40	9									
02	2996	X	2839	-0-	-157	B	-0-	226	1	2604	2	Y	8	79	1			3
								9	9									
*03	3417	X	3417	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3122	2	Y	-0-					3

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

10	2573	X	1282	-0-	-1291	B	-0-	97	1	1185	2	Y	-0-					4
11	2490	X	1172	-0-	-1318	B	-0-	98	1	1060	2	Y	13					17
								14	9									
12	1488	X	1020	-0-	-468	B	-0-	87	1	931	2	Y	2					19
								2	9									
01	1271	X	979	-0-	-292	B	-0-	82	1	897	2	Y	-0-					19
02	1148	X	873	-0-	-275	B	-0-	74	1	799	2	Y	-0-					19
03	1271	X	946	-0-	-325	B	-0-	79	1	854	2	Y	12					31
								13	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	338	1	1933	2	Y	21	180	1			21
							23	9									
11	1890	N	1448	-0-	-442 B	-0-	223	1	1225	2	Y	-0-					21
12	7364	X	7364	-0-	-0- B	-0-	946	1	6418	2	Y	-0-					21
01	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	727	1	4869	2	Y	72					93
							79	9									
02	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	679	1	4278	2	Y	17	23	1			87
							19	9									
*03	4547	X	4547	-0-	-0- B	-0-	626	1	3921	2	Y	-0-					87

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-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
10	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	424	1	3109	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3315	-0-	-45 B	-0-	409	1	2906	2	Y	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	430	1	3179	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3289	-0-	-183 B	-0-	398	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	379	1	3065	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92 B	-0-	428	1	3076	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1222	-0-	-80 B	-0-	84	1	1138	2	Y	-0-	2	1			5
11	1260	X	841	-0-	-419 B	-0-	65	1	776	2	Y	-0-					5
12	1302	X	937	-0-	-365 B	-0-	72	1	853	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
01	1209	X	783	-0-	-426 B	-0-	59	1	717	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	103	1	1203	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*03	1272	X	1272	-0-	-0- B	-0-	106	1	1163	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

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
10	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	184	1	2280	2	Y	-0-	6	1			4
11	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	257	1	2868	2	Y	5					9
							6	9									
12	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	252	1	2768	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
01	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	281	1	3155	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
02	2100	X	1957	-0-	-143 B	-0-	161	1	1784	2	Y	11	6	1			14
							12	9									
03	2325	X	2168	-0-	-157 B	-0-	178	1	1979	2	Y	10	16	1			8
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			Y	-0-					27
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			Y	-0-					27
12	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	2			Y	-0-					27
01	682	N	523	-0-	-159 B	-0-	523	2			Y	-0-					27
02	756	N	403	-0-	-353 B	-0-	403	2			Y	-0-					27
03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			Y	-0-					27

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
10	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	531	1	3102	2	Y	10	53	1			2
							11	9									
11	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	554	1	3003	2	Y	-0-					2
12	3565	X	3090	-0-	-475 B	-0-	401	1	2689	2	Y	-0-					2
01	3565	X	3164	-0-	-401 B	-0-	418	1	2746	2	Y	-0-					2
02	3136	X	2925	-0-	-211 B	-0-	403	1	2494	2	Y	25					27
							28	9									
03	3472	X	3182	-0-	-290 B	-0-	457	1	2725	2	Y	-0-					27

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
10	3007	X	2713	-0-	-294 B	-0-	202	1	2510	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	2940	X	2901	-0-	-39 B	-0-	238	1	2657	2	Y	5					8
							6	9									
12	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	249	1	2731	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	244	1	2739	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	222	1	2465	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2976	N	2665	-0-	-311 B	-0-	220	1	2435	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	646	-0-	-470 B	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	550	-0-	-530 B	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	212	-0-	-904 B	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	703	-0-	-103 B	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	48	1	584	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
10	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	88	1	1103	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	1350	N	1123	-0-	-227 B	-0-	92	1	1025	2	Y	5					8
							6	9									
12	1271	N	1166	-0-	-105 B	-0-	97	1	1061	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	95	1	1062	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	90	1	990	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
*03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	99	1	1100	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1240	X	1076	-0-	-164 B	-0-	117	1	958	2	Y	1					1
							1	9									
11	1200	X	771	-0-	-429 B	-0-	110	1	658	2	Y	3					4
							3	9									
12	1085	X	479	-0-	-606 B	-0-	69	1	401	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	1085	X	545	-0-	-540 B	-0-	76	1	465	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	980	X	268	-0-	-712 B	-0-	39	1	226	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1085	X	594	-0-	-491 B	-0-	66	1	518	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

10	2232	N	2114	-0-	-118 B	-0-	253	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	309	1	2248	2	Y	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	306	1	2269	2	Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	293	1	2102	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2312	-0-	-12 B	-0-	267	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2361	-0-	-212 B	-0-	285	1	2076	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

10	3813	X	3126	-0-	-687 B	-0-	232	1	2894	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3021	-0-	-669 B	-0-	249	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3405	-0-	-408 B	-0-	285	1	3120	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3196	-0-	-431 B	-0-	261	1	2935	2	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					-0-
*03	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	294	1	3254	2	Y	4					4
							4	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		102	-0-	102 B	102	102	2			Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

10	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*03	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4588	-0-	-310 B	-0-	553	1	4035	2	Y	-0-					5
11	4740	X	4720	-0-	-20 B	-0-	579	1	4141	2	Y	-0-					5
12	4968	X	4968	-0-	-0- B	-0-	592	1	4376	2	Y	-0-					5
01	4743	X	4670	-0-	-73 B	-0-	570	1	4100	2	Y	-0-					5
02	4448	X	4448	-0-	-0- B	-0-	505	1	3943	2	Y	-0-					5
*03	4542	X	4542	-0-	-0- B	-0-	553	1	3989	2	Y	-0-					5

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
10	5394	X	4656	-0-	-738 B	-0-	4656	2			Y	-0-					7
11	5910	X	4262	-0-	-1648 B	-0-	4220	2	42	9	Y	38					45
12	6107	X	3230	-0-	-2877 B	-0-	3230	2			Y	-0-					45
01	6107	X	3056	-0-	-3051 B	-0-	3056	2			Y	-0-					45
02	3948	X	2651	-0-	-1297 B	-0-	2651	2			Y	-0-					45
03	4371	X	3748	-0-	-623 B	-0-	3726	2	22	9	Y	20					65

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
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	369	-0-	-1101 B	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	168	1	2415	2	Y	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	153	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	104	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1111	-0-	-129 B	-0-	85	1	1026	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
10	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	84	1	1155	2	Y	-0-					19
11	1290	N	814	-0-	-476 B	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					19
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	106	1	1250	2	Y	-0-					19
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	99	1	1243	2	Y	18					37
							20	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	102	1	1172	2	Y	4	39	1			2
							4	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2 B	-0-	117	1	1245	2	Y	-0-					2

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
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	20	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2547	-0-	-398	B	-0-	286	1	2261	2	Y	-0-					2
11	2850	X	2338	-0-	-512	B	-0-	273	1	2065	2	Y	-0-					2
12	2945	X	2371	-0-	-574	B	-0-	265	1	2106	2	Y	-0-					2
01	2542	X	2044	-0-	-498	B	-0-	235	1	1809	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1980	-0-	-316	B	-0-	211	1	1769	2	Y	-0-					2
*03	2670	X	2670	-0-	-0-	B	-0-	306	1	2364	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3987	-0-	-12	B	-0-	594	1	3320	2	Y	66	132	1			30
								73	9									
11	4457	X	4457	-0-	-0-	B	-0-	812	1	3645	2	Y	-0-					30
12	4005	X	4005	-0-	-0-	B	-0-	700	1	3247	2	Y	53					83
								58	9									
01	3999	X	3752	-0-	-247	B	-0-	706	1	2978	2	Y	62	138	1			7
								68	9									
02	3612	X	3546	-0-	-66	B	-0-	665	1	2837	2	Y	40					47
								44	9									
*03	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	790	1	3219	2	Y	20					67
								22	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1792	2	Y	1	12	1			7
								1	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1851	2	Y	10					17
								11	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1745	2	Y	15	20	1			12
								17	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1865	2	Y	17	12	1			17
								19	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1620	2	Y	11	12	1			16
								12	9									
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1745	2	Y	12	18	1			10
								13	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
10	3627	X	3522	-0-	-105	B	-0-	520	1	2991	2	Y	10	53	1			2
								11	9									
11	3450	X	3295	-0-	-155	B	-0-	519	1	2776	2	Y	-0-					2
12	3596	X	2987	-0-	-609	B	-0-	392	1	2595	2	Y	-0-					2
01	3596	X	3142	-0-	-454	B	-0-	417	1	2725	2	Y	-0-					2
02	3248	X	2910	-0-	-338	B	-0-	398	1	2484	2	Y	25					27
								28	9									
03	3534	X	3172	-0-	-362	B	-0-	454	1	2718	2	Y	-0-					27

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
10	732	X	732	-0-	-0-	B	-0-	76	1	633	2	Y	21					21
								23	9									
11	660	X	433	-0-	-227	B	-0-	61	1	372	2	Y	-0-					21
12	682	X	-0-	-0-	-682	B	-0-					Y	-0-					21
01	955	X	955	-0-	-0-	B	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					21
02	672	X	423	-0-	-249	B	-0-	46	1	377	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	744	X	575	-0-	-169	B	-0-	69	1	506	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	366	1	2162	2	Y	6	36	1			1
							7	9									
11	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	376	1	2073	2	Y	-0-					1
12	2573	N	2072	-0-	-501 B	-0-	268	1	1804	2	Y	-0-					1
01	2542	N	1932	-0-	-610 B	-0-	251	1	1681	2	Y	-0-					1
02	2296	N	1869	-0-	-427 B	-0-	251	1	1605	2	Y	12					13
							13	9									
*03	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	331	1	2019	2	Y	-0-					13

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
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	26	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	32	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2522	-0-	-51 B	-0-	369	1	2146	2	Y	6	27	1			1
							7	9									
11	2460	N	2160	-0-	-300 B	-0-	324	1	1836	2	Y	-0-					1
12	2573	N	2146	-0-	-427 B	-0-	279	1	1867	2	Y	-0-					1
01	2511	N	2133	-0-	-378 B	-0-	278	1	1855	2	Y	-0-					1
02	2016	N	2003	-0-	-13 B	-0-	272	1	1718	2	Y	12					13
							13	9									
*03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	329	1	1980	2	Y	-0-					13

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
10	2325	N	1849	-0-	-476 B	-0-	1849	2			N	-0-					47
11	1320	N	1165	-0-	-155 B	-0-	1165	2			N	-0-					47
12	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					47
01	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					47
02	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					47
03	2325	N	1730	-0-	-595 B	-0-	1730	2			N	-0-					47

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
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					2
12	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			Y	-0-					2
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1975	-0-	-1156 B	-0-	1975	2			Y	-0-					5
11	2940	X	2732	-0-	-208 B	-0-	2732	2			Y	-0-					5
12	2542	X	2490	-0-	-52 B	-0-	2438	2	52	9	Y	47					52
01	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2			Y	-0-					52
02	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			Y	-0-					52
03	2821	X	2646	-0-	-175 B	-0-	2646	2			Y	-0-					52

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	787	1	3727	2	Y	-0-					88
11	5237	X	5237	-0-	-0- B	-0-	862	1	4325	2	Y	45	116	1			17
							50	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	876	1	4363	2	Y	-0-					17
01	4125	X	4125	-0-	-0- B	-0-	763	1	3362	2	Y	-0-					17
02	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	678	1	3188	2	Y	29					46
							32	9									
*03	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	683	1	3008	2	Y	-0-					46

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	140	-0-	140 B	140	10	1	130	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
10	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	336	1	2202	2	Y	3	44	1			3
							3	9									
11	1522	X	1522	-0-	-0- B	-0-	252	1	1270	2	Y	-0-					3
12	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	441	1	2279	2	Y	9					12
							10	9									
01	2691	X	2691	-0-	-0- B	-0-	425	1	2234	2	Y	29	38	1			3
							32	9									
02	2278	X	2278	-0-	-0- B	-0-	371	1	1885	2	Y	20					23
							22	9									
*03	2231	X	2231	-0-	-0- B	-0-	354	1	1833	2	Y	40					63
							44	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3578	-0-	-514 B	-0-	427	1	3151	2	Y	-0-					24
11	3960	X	2982	-0-	-978 B	-0-	372	1	2610	2	Y	-0-					24
12	4092	X	4067	-0-	-25 B	-0-	485	1	3582	2	Y	-0-					24
01	4092	X	3687	-0-	-405 B	-0-	455	1	3232	2	Y	-0-					24
02	3640	X	3544	-0-	-96 B	-0-	425	1	3119	2	Y	-0-					24
*03	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	496	1	3559	2	Y	-0-					24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					27
11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					27
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			Y	-0-					27
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	31	1	131	2	Y	-0-					27
02	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1716	2	Y	-0-					27
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	251	1	1094	2	Y	-0-					27

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	13820	-0-	-1091	B	-0-	1022	1	12797	2	Y	1	6	1			14
								1	9									
11	14430	X	13951	-0-	-479	B	-0-	1148	1	12797	2	Y	5					19
								6	9									
12	14911	X	14117	-0-	-794	B	-0-	1179	1	12930	2	Y	7	10	1			16
								8	9									
01	14694	X	13889	-0-	-805	B	-0-	1136	1	12743	2	Y	9	6	1			19
								10	9									
02	13358	X	13358	-0-	-0-	B	-0-	1104	1	12248	2	Y	5	6	1			18
								6	9									
03	14415	X	13844	-0-	-571	B	-0-	1145	1	12675	2	Y	22	9	1			31
								24	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4365	-0-	-967	B	-0-	552	1	3813	2	Y	-0-					1
11	5160	X	4882	-0-	-278	B	-0-	726	1	4156	2	Y	-0-					1
12	5332	X	5193	-0-	-139	B	-0-	793	1	4400	2	Y	-0-					1
01	4929	X	4849	-0-	-80	B	-0-	725	1	4124	2	Y	-0-					1
02	4564	X	4549	-0-	-15	B	-0-	704	1	3845	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4969	-0-	-239	B	-0-	706	1	4257	2	Y	5					6
								6	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	8897	X	8205	-0-	-692 B	-0-	601	1 9	7603	2	Y	1	6	1			6
11	8640	X	7968	-0-	-672 B	-0-	655	1 9	7307	2	Y	5					11
12	8928	X	8107	-0-	-821 B	-0-	677	1 9	7422	2	Y	7	10	1			8
01	8804	X	8052	-0-	-752 B	-0-	658	1 9	7384	2	Y	9	6	1			11
02	7448	X	7159	-0-	-289 B	-0-	591	1 9	6561	2	Y	6	6	1			11
03	8246	X	7594	-0-	-652 B	-0-	630	1 9	6946	2	Y	16	10	1			17
							18	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	14049	-0-	-1358 B	-0-	1768	1	12281	2	N	-0-					27
11	14910	X	14450	-0-	-460 B	-0-	2179	1	12271	2	N	-0-					27
12	15407	X	14775	-0-	-632 B	-0-	2258	1	12517	2	N	-0-					27
01	15221	X	14639	-0-	-582 B	-0-	2198	1	12441	2	N	-0-					27
02	13496	X	13334	-0-	-162 B	-0-	2063	1	11271	2	N	-0-					27
03	14942	X	14416	-0-	-526 B	-0-	2046	1	12352	2	N	16					43
							18	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	7358	-0-	-2283 B	-0-	558	1 9	6799	2	Y	1	12	1			6
11	8700	X	7541	-0-	-1159 B	-0-	619	1 9	6911	2	Y	10					16
12	8990	X	7394	-0-	-1596 B	-0-	617	1 9	6760	2	Y	15	20	1			11
01	8060	X	7222	-0-	-838 B	-0-	589	1 9	6614	2	Y	17	12	1			16
02	7028	X	6366	-0-	-662 B	-0-	525	1 9	5829	2	Y	11	12	1			15
03	7781	X	6266	-0-	-1515 B	-0-	514	1 9	5733	2	Y	17	18	1			14
							19	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1275	2	7	9	N	6	1	8			154
11	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			154
12	1116	N	1076	-0-	-40	B	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8			154
01	1271	N	1159	-0-	-112	B	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	8			154
02	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					154
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-					154

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

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

10	1798	X	1643	-0-	-155	B	-0-	1642	2	1	9	Y	1	1	8			89
11	1680	X	1609	-0-	-71	B	-0-	1608	2	1	9	Y	1	1	8			89
12	1805	X	1805	-0-	-0-	B	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			89
01	1712	X	1712	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	3	9	Y	3	3	8			89
02	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8			89
03	1798	N	1718	-0-	-80	B	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8			89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21886	X	20112	-0-	-1774 B	-0-	3554	1	16390	2	N	153	187	1			31
							168	9									
11	21180	X	20293	-0-	-887 B	-0-	3600	1	16642	2	N	46					77
							51	9									
12	21762	X	20396	-0-	-1366 B	-0-	3683	1	16655	2	N	53					130
							58	9									
01	21576	X	20693	-0-	-883 B	-0-	3853	1	16713	2	N	115	168	1			77
							127	9									
02	19208	X	18707	-0-	-501 B	-0-	3478	1	15075	2	N	140	176	1			41
							154	9									
03	20956	X	20023	-0-	-933 B	-0-	3777	1	16119	2	N	115					156
							127	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		241	-0-	241 B	241	241	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		176	-0-	176 B	417	176	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		166	-0-	166 B	583	166	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		147	-0-	147 B	730	147	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		760	-0-	760 B	1340	738	2	22	9	Y	20	30	1			2
11	DLQ G-10		963	-0-	963 B	2303	952	2	11	9	Y	10					12
12	3278	X	975	-0-	-2303 B	-0-	954	2	21	9	Y	19	31	1			-0-
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	182	2	14	9	Y	13					13
02	896	N	191	-0-	-705 B	-0-	172	2	19	9	Y	17	30	1			-0-
*03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	153	2	39	9	Y	35	28	1			7

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1666	-0-	1666 B	3392	1643	2	23	9	Y	21	4	1			35
11	DLQ G-10		772	-0-	772 B	4164	763	2	9	9	Y	8					43
12	DLQ G-10		1314	-0-	1314 B	5478	1301	2	13	9	Y	12	4	1			51
01	DLQ G-10		1272	-0-	1272 B	6750	1261	2	11	9	Y	10					61
02	7942	X	1192	-0-	-6750 B	-0-	1190	2	2	9	Y	2	4	1			59
*03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1057	2	11	9	Y	10	4	1			65

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 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
10	DLQ G-10		836	-0-	836 B	2893	821	2	15	9	Y	14	25	1			8
11	DLQ G-10		215	-0-	215 B	3108	212	2	3	9	Y	3					11
12	4730	X	1622	-0-	-3108 B	-0-	1605	2	17	9	Y	15	26	1			-0-
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	833	2	4	9	Y	4					4
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	785	2	23	9	Y	21	24	1			1
*03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	697	2	59	9	Y	54	23	1			32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1657	-0-	1657 B	4802	1625	2	32	9	Y	29	37	1			16
11	DLQ G-10		1511	-0-	1511 B	6313	1493	2	18	9	Y	16					32
12	7467	X	1154	-0-	-6313 B	-0-	1130	2	24	9	Y	22	37	1			17
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1075	2	22	9	Y	20					37
02	1400	N	1037	-0-	-363 B	-0-	1014	2	23	9	Y	21	36	1			22
*03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	901	2	24	9	Y	22	34	1			10

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1322	-0-	1322 B	3424	1297	2	25	9	Y	23	21	1			28
11	DLQ G-10		1116	-0-	1116 B	4540	1103	2	13	9	Y	12					40
12	5727	X	1187	-0-	-4540 B	-0-	1169	2	18	9	Y	16	21	1			35
01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	517	2	17	9	Y	15					50
02	1036	N	501	-0-	-535 B	-0-	488	2	13	9	Y	12	21	1			41
*03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			Y	-0-	19	1			22

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	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
10	DLQ G-10		3024	-0-	3024 B	7647	2966	2	58	9	Y	53	25	1			64
11	DLQ G-10		2186	-0-	2186 B	9833	2161	2	25	9	Y	23					87
12	11765	X	1932	-0-	-9833 B	-0-	1903	2	29	9	Y	26	25	1			88
01	2449	X	2074	-0-	-375 B	-0-	2041	2	33	9	Y	30					118
02	2744	X	1939	-0-	-805 B	-0-	1925	2	14	9	Y	13	24	1			107
03	3038	X	1726	-0-	-1312 B	-0-	1711	2	15	9	Y	14	22	1			99

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
10	1705	N	1121	-0-	-584 B	-0-	1057	2	64	9	N	58					151
11	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1117	2	67	9	N	61					212
12	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1180	2	6	9	N	5					217
01	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	885	2	8	9	N	7	181	1			43
02	1092	N	922	-0-	-170 B	-0-	667	2	255	9	N	232	180	1			95
*03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	787	2	10	9	N	9					104

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
10	DLQ G-10		3628	-0-	3628 B	7580	3609	2	19	9	Y	17					72
11	DLQ G-10		3161	-0-	3161 B	10741	3148	2	13	9	Y	12					84
12	15160	X	4419	-0-	-10741 B	-0-	4378	2	41	9	Y	37	73	1			48
01	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3337	2	42	9	Y	38	36	1			50
02	3276	X	2974	-0-	-302 B	-0-	2915	2	59	9	Y	54	36	1			68
03	3627	X	2860	-0-	-767 B	-0-	2775	2	85	9	Y	77	109	1			36

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
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004 B	5905	982	2	22	9	Y	20					139
11	DLQ G-10		1549	-0-	1549 B	7454	1514	2	35	9	Y	32	88	1			83
12	8929	X	1475	-0-	-7454 B	-0-	1443	2	32	9	Y	29					112
01	2914	X	1064	-0-	-1850 B	-0-	972	2	92	9	Y	84	88	1			108
02	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	2800	2	55	9	Y	50					158
*03	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	2751	2	152	9	Y	138	174	1			122

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
10	DLQ G-10		1286	-0-	1286 B	5881	1282	2	4	9	Y	4					22
11	DLQ G-10		1118	-0-	1118 B	6999	1118	2			Y	-0-					22
12	8562	X	1563	-0-	-6999 B	-0-	1555	2	8	9	Y	7	21	1			8
01	2719	X	2719	-0-	-0- B	-0-	2662	2	57	9	Y	52	10	1			50
02	2351	X	2351	-0-	-0- B	-0-	2332	2	19	9	Y	17	10	1			57
*03	2324	X	2324	-0-	-0- B	-0-	2313	2	11	9	Y	10	31	1			36

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
10	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1616	2	20	9	N	18					115
11	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1841	2	19	9	N	17					132
12	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1827	2	21	9	N	19					151
01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					151
02	1736	N	605	-0-	-1131 B	-0-	590	2	15	9	N	14					165
*03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1538	2	61	9	N	55					220

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
10	DLQ G-10		3628	-0-	3628 B	10068	3609	2	19	9	Y	17					72
11	DLQ G-10		3161	-0-	3161 B	13229	3148	2	13	9	Y	12					84
12	17648	X	4419	-0-	-13229 B	-0-	4378	2	41	9	Y	37	72	1			49
01	3906	X	3395	-0-	-511 B	-0-	3337	2	58	9	Y	53	36	1			66
02	3276	X	2976	-0-	-300 B	-0-	2915	2	61	9	Y	55	36	1			85
03	3627	X	2854	-0-	-773 B	-0-	2775	2	79	9	Y	72	109	1			48

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
10	DLQ G-10		2035	-0-	2035 B	6524	2018	2	17	9	Y	15					58
11	DLQ G-10		1778	-0-	1778 B	8302	1761	2	17	9	Y	15					73
12	10784	X	2482	-0-	-8302 B	-0-	2448	2	34	9	Y	31	83	1			21
01	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	2719	2	65	9	Y	59	41	1			39
02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	2332	2	91	9	Y	83	41	1			81
*03	2422	X	2422	-0-	-0- B	-0-	2313	2	109	9	Y	99	125	1			55

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
10	DLQ G-10		2296	-0-	2296 B	6895	2279	2	17	9	Y	15					50
11	DLQ G-10		2006	-0-	2006 B	8901	1988	2	18	9	Y	16					66
12	11700	X	2799	-0-	-8901 B	-0-	2765	2	34	9	Y	31	46	1			51
01	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2449	2	22	9	Y	20	23	1			48
02	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2138	2	32	9	Y	29	23	1			54
*03	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2035	2	50	9	Y	45	69	1			30

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
10	DLQ G-10		887	-0-	887 B	4619	870	2	17	9	Y	15					105
11	DLQ G-10		1370	-0-	1370 B	5989	1342	2	28	9	Y	25	88	1			42
12	7101	X	1112	-0-	-5989 B	-0-	1089	2	23	9	Y	21					63
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	733	2	94	9	Y	85	88	1			60
02	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2801	2	99	9	Y	90					150
*03	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2752	2	160	9	Y	145	174	1			121

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
10	DLQ G-10		2035	-0-	2035 B	6543	2018	2	17	9	Y	15					116
11	DLQ G-10		1778	-0-	1778 B	8321	1761	2	17	9	Y	15					131
12	10803	X	2482	-0-	-8321 B	-0-	2448	2	34	9	Y	31	68	1			94
01	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	2719	2	30	9	Y	27	34	1			87
02	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	2332	2	22	9	Y	20	34	1			73
*03	2290	X	2290	-0-	-0- B	-0-	2220	2	70	9	Y	64	102	1			35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
10	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1579	2	3	9	N	3					118
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1372	2	3	9	N	3					121
12	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	892	2	2	9	N	2					123
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	751	2	11	9	N	10					133
02	1288	N	520	-0-	-768 B	-0-	520	2			N	-0-					133
*03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
10	1798	N	1550	-0-	-248 B	-0-	108	1	1418	2	N	22					89
							24	9									
11	1740	N	1297	-0-	-443 B	-0-	121	1	1144	2	N	29					118
							32	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	164	1	1367	2	N	22					140
							24	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	160	1	1492	2	N	10					150
							11	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	87	1	1072	2	N	2					152
							2	9									
*03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	138	1	1563	2	N	-0-					152

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	27	1	325	2	N	-0-					83
*03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	29	1	330	2	N	-0-					83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	82	1	1086	2	N	11			66
							12	9							
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	60	1	560	2	N	-0-			30
12	1240	N	840	-0-	-400 B	-0-	89	1	742	2	N	8			38
							9	9							
01	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	105	1	980	2	N	-0-			38
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	62	1	766	2	N	5			43
							6	9							
*03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	86	1	973	2	N	-0-			43

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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40

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

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	31	1	401	2	N	16			58
							18	9							
11	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	38	1	355	2	N	-0-			58
12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	53	1	445	2	N	-0-			58
01	558	N	444	-0-	-114 B	-0-	43	1	401	2	N	-0-			58
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	30	1	373	2	N	4			62
							4	9							
03	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	36	1	408	2	N	-0-			62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1178	N	1131	-0-	-47	B	-0-	77	1	1012	2	N	38					67
								42	9									
11	1110	N	1023	-0-	-87	B	-0-	98	1	925	2	N	-0-					67
12	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1324	2	N	22					89
								24	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1321	2	N	16					105
								18	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1223	2	N	51					156
								56	9									
03	1519	N	1463	-0-	-56	B	-0-	119	1	1344	2	N	-0-					156

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	992	N	801	-0-	-191	B	-0-	56	1	739	2	N	5					79
								6	9									
11	990	N	849	-0-	-141	B	-0-	82	1	767	2	N	-0-					79
12	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	110	1	917	2	N	6					85
								7	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	107	1	995	2	N	-0-					85
02	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	69	1	843	2	N	-0-					85
03	1023	N	934	-0-	-89	B	-0-	76	1	858	2	N	-0-					85

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

10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	3					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	4					17
12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	8	1	67	2	N	-0-					17
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	8	1	77	2	N	-0-					17
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	9	1	113	2	N	-0-					17
*03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	61	1	793	2	N	10					99
							11	9									
11	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	77	1	727	2	N	-0-					20
12	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	85	1	707	2	N	5					25
							6	9									
01	868	N	665	-0-	-203 B	-0-	64	1	601	2	N	-0-					25
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	65	1	794	2	N	47					72
							52	9									
*03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	83	1	943	2	N	-0-					72

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

10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	28	1	366	2	N	19					40
							21	9									
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	36	1	335	2	N	-0-					40
12	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	21	1	171	2	N	-0-					40
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	2	N	3					43
							3	9									
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-					43
03	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					43

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

10	1550	N	1182	-0-	-368 B	-0-	83	1	1091	2	N	7					144
							8	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	136	1	1280	2	N	34					178
							37	9									
12	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	179	1	1491	2	N	5					183
							6	9									
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	162	1	1516	2	N	-0-					183
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	111	1	1356	2	N	10					193
							11	9									
03	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	132	1	1494	2	N	-0-					193

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	70	2	N	7					43
							8	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	2					45
12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	2	N	-0-					45
01	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	8	1	91	2	N	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1424	2	N	10					124
								11	9									
11	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1311	2	N	-0-	124	1			-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1654	2	N	90					90
								99	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1707	2	N	-0-					90
02	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1629	2	N	22					112
								24	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1760	2	N	8					120
								9	9									

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					164
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					164
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					164
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					164
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					164
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					164

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

10	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1230	2	N	49					159
								54	9									
11	1470	N	1300	-0-	-170	B	-0-	121	1	1135	2	N	40					199
								44	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1459	2	N	1					200
								1	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1479	2	N	13					213
								14	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1177	2	N	53	185	1			81
								58	9									
03	1643	N	1304	-0-	-339	B	-0-	106	1	1198	2	N	-0-					81

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

10	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1190	2	N	83					95
								91	9									
11	1230	N	829	-0-	-401	B	-0-	80	1	749	2	N	-0-					95
12	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	112	1	932	2	N	5					100
								6	9									
01	1364	N	1189	-0-	-175	B	-0-	115	1	1071	2	N	3					103
								3	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	73	1	895	2	N	4					107
								4	9									
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1051	2	N	1					108
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	N	10			119
							11	9							
11	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	172	1	1617	2	N	-0-			119
12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	204	1	1708	2	N	1			120
							1	9							
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	188	1	1751	2	N	-0-			120
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	12			132
							13	9							
*03	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	165	1	1862	2	N	-0-			132

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
10	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	59	1	780	2	N	33			173
							36	9							
11	810	N	786	-0-	-24 B	-0-	75	1	705	2	N	5			178
							6	9							
12	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	98	1	815	2	N	2			180
							2	9							
01	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	97	1	903	2	N	5			185
							6	9							
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	67	1	826	2	N	23			208
							25	9							
*03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	81	1	918	2	N	-0-			208

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
10	1488	N	1326	-0-	-162 B	-0-	94	1	1232	2	N	-0-			95
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	122	1	1138	2	N	-0-			95
12	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	163	1	1364	2	N	-0-			95
01	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	156	1	1458	2	N	5			100
							6	9							
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	97	1	1195	2	N	7			107
							8	9							
03	1519	N	1006	-0-	-513 B	-0-	82	1	924	2	N	-0-			107

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
10	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	94	1	1228	2	N	-0-			45
11	1380	N	1122	-0-	-258 B	-0-	108	1	1014	2	N	-0-			45
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	145	1	1211	2	N	-0-			45
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	133	1	1244	2	N	-0-			45
02	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	95	1	1164	2	N	33			78
							36	9							
*03	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	128	1	1446	2	N	4			82
							4	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
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	72	1	938	2	N	6			74
							7	9							
11	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	81	1	754	2	N	-0-			74
12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	110	1	916	2	N	6			80
							7	9							
01	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	97	1	909	2	N	-0-			80
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	66	1	812	2	N	12			92
							13	9							
03	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	79	1	889	2	N	-0-			92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	38	1	508	2	N	3					74
							3	9									
11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	51	1	478	2	N	5					79
							6	9									
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	63	1	523	2	N	1					80
							1	9									
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	53	1	491	2	N	-0-					80
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	37	1	451	2	N	60					140
							66	9									
*03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	49	1	557	2	N	5					145
							6	9									

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	83	1	1095	2	N	10					60
							11	9									
11	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	90	1	841	2	N	-0-					60
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	144	1	1199	2	N	10					70
							11	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	139	1	1296	2	N	-0-					70
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	104	1	1273	2	N	3					73
							3	9									
*03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	122	1	1374	2	N	-0-					73

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120

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
10	992	N	514	-0-	-478 B	-0-	36	1	478	2	N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	59	1	556	2	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	646	2	9	9	N	8					8
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	619	2	15	9	N	14					22
*03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	662	2	1	9	N	1					23

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
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	72	1	934	2	N	26					39
							29	9									
11	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	90	1	848	2	N	-0-					39
12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	78	1	655	2	N	71					110
							78	9									
01	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	84	1	787	2	N	-0-					110
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	56	1	688	2	N	-0-					110
*03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	74	1	835	2	N	-0-					110

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87792	X	67366	-0-	-20426 B	-0-	66907	2	459	9	N	417	543	1	14	8	67
11	79500	X	62069	-0-	-17431 B	-0-	61665	2	404	9	N	367	360	1	5	8	69
12	77500	X	61248	-0-	-16252 B	-0-	60857	2	391	9	N	355	331	1	6	8	87
01	74214	X	58685	-0-	-15529 B	-0-	58274	2	411	9	N	374	358	1	23	8	80
02	63392	X	50683	-0-	-12709 B	-0-	50345	2	338	9	N	307	189	1	6	8	192
*03	67363	X	45548	-0-	-21815 B	-0-	45199	2	349	9	N	317	360	1	5	8	144

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 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
10	15407	X	10445	-0-	-4962 B	-0-	10381	2	64	9	N	58	28	8			78
11	12270	X	9010	-0-	-3260 B	-0-	1935	1	6964	2	N	101	49	1	22	8	108
							111	9									
12	12338	X	9272	-0-	-3066 B	-0-	1332	1	7896	2	N	40	15	8			133
							44	9									
01	11129	X	8655	-0-	-2474 B	-0-	8539	2	116	9	N	105	174	1	28	8	36
02	10052	X	7943	-0-	-2109 B	-0-	7851	2	92	9	N	84	19	8			101
*03	10447	X	9838	-0-	-609 B	-0-	9636	2	202	9	N	184	183	1	12	8	90

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85995	X	85995	-0-	-0- B	-0-	84960	2	1035	9	N	941	918	1	18	8	145
11	142620	X	72269	-0-	-70351 B	-0-	71382	2	887	9	N	806	721	1	3	8	227
12	134261	X	66175	-0-	-68086 B	-0-	65453	2	722	9	N	656	723	1	5	8	155
01	110701	X	56034	-0-	-54667 B	-0-	55341	2	693	9	N	630	735	1	13	8	37
02	84672	X	47897	-0-	-36775 B	-0-	47194	2	703	9	N	639	522	1	4	8	150
*03	85994	X	50740	-0-	-35254 B	-0-	49971	2	769	9	N	699	721	1	5	8	123

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198245	X	111766	-0-	-86479 B	-0-	110652	2	1114	9	N	1013	913	1	18	8	237
11	167250	X	97179	-0-	-70071 B	-0-	96226	2	953	9	N	866	926	1	5	8	172
12	166904	X	90926	-0-	-75978 B	-0-	90031	2	895	9	N	814	733	1	5	8	248
01	143654	X	77592	-0-	-66062 B	-0-	76903	2	689	9	N	626	710	1	14	8	150
02	113092	X	66796	-0-	-46296 B	-0-	66204	2	592	9	N	538	553	1	7	8	128
*03	111755	X	67887	-0-	-43868 B	-0-	67338	2	549	9	N	499	543	1	2	8	82

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	328	1	1732	3	N	2	45	1			42
							2	9									
11	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	314	1	1599	3	N	-0-					42
12	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	315	1	1590	3	N	-0-					42
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	276	1	1241	3	N	-0-					42
02	1596	N	1442	-0-	-154 B	-0-	264	1	1178	3	N	-0-					42
*03	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-	4190	1	1416	3	N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	202	1	1744	3	N	7	86	1			13
							8	9									
11	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	189	1	1578	3	N	4					17
							4	9									
12	2108	N	1845	-0-	-263 B	-0-	197	1	1641	3	N	6					23
							7	9									
01	2108	N	1966	-0-	-142 B	-0-	204	1	1754	3	N	7					30
							8	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	195	1	1484	3	N	10					40
							11	9									
*03	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	218	1	1790	3	N	10					50
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	2422	X	2422	-0-	-0- B	-0-	250	1	2162	3	Y	9					25
							10	9									
11	2670	X	2443	-0-	-227 B	-0-	260	1	2172	3	Y	10					35
							11	9									
12	2852	X	2410	-0-	-442 B	-0-	258	1	2152	3	Y	-0-					35
01	2852	X	2467	-0-	-385 B	-0-	255	1	2190	3	Y	20	38	1			17
							22	9									
02	DLQ G-10		2134	-0-	2134 B	2134	246	1	1873	3	Y	14					31
							15	9									
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370 B	4504	256	1	2101	3	Y	12					43
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	20	1	362	2	N	5					21
							6	9									
11	450	N	360	-0-	-90 B	-0-	18	1	339	2	N	3					24
							3	9									
12	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	16	1	302	2	N	5					29
							6	9									
01	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	17	1	300	2	N	14					43
							15	9									
02	336	N	302	-0-	-34 B	-0-	15	1	279	2	N	7					50
							8	9									
*03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	N	7					57
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	805	-0-	-218 B	-0-	76	1	708	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	75	1	693	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
12	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	83	1	751	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
01	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	86	1	618	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	79	1	647	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
03	868	N	797	-0-	-71 B	-0-	49	1	734	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	298	1	2574	3	Y	11					30
							12	9									
11	3360	X	2802	-0-	-558 B	-0-	299	1	2492	3	Y	10					40
							11	9									
12	3472	X	2806	-0-	-666 B	-0-	301	1	2505	3	Y	-0-					40
01	3472	X	2788	-0-	-684 B	-0-	288	1	2476	3	Y	22	42	1			20
							24	9									
02	DLQ G-10		2595	-0-	2595 B	2595	299	1	2277	3	Y	17					37
							19	9									
03	DLQ G-10		2848	-0-	2848 B	5443	308	1	2525	3	Y	14					51
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	288	1	2487	3	N	3					58
							3	9									
11	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	296	1	2467	3	N	9					67
							10	9									
12	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	285	1	2376	3	N	10					77
							11	9									
01	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	288	1	2481	3	N	13					90
							14	9									
02	2425	X	2425	-0-	-0- B	-0-	281	1	2137	3	N	6	66	1			30
							7	9									
*03	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	307	1	2520	3	N	12					42
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	212	1	1831	3	N	8	74	1			28
							9	9									
11	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	201	1	1679	3	N	4					32
							4	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	194	1	1615	3	N	8					40
							9	9									
01	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	197	1	1695	3	N	5					45
							6	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	178	1	1355	3	N	8					53
							9	9									
03	1271	N	892	-0-	-379 B	-0-	96	1	790	3	N	5					58
							6	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1959	-0-	-242 B	-0-	202	1	1749	3	N	7					77
							8	9									
11	2310	N	1901	-0-	-409 B	-0-	203	1	1697	3	N	1					78
							1	9									
12	2170	N	2006	-0-	-164 B	-0-	214	1	1782	3	N	9					87
							10	9									
01	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	254	1	2188	3	N	19	83	1			23
							21	9									
02	1764	N	1729	-0-	-35 B	-0-	200	1	1525	3	N	4					27
							4	9									
*03	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	268	1	2195	3	N	35					62
							39	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1550	N	1443	-0-		-107	B	-0-	148	1	1276	3	N	17					45
									19	9									
11	1590	N	1129	-0-		-461	B	-0-	120	1	1000	3	N	8					53
									9	9									
12	1550	N	1314	-0-		-236	B	-0-	139	1	1156	3	N	17					70
									19	9									
01	1643	N	1280	-0-		-363	B	-0-	132	1	1137	3	N	10					80
									11	9									
02	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-	125	1	950	3	N	19					99
									21	9									
03	1302	N	1227	-0-		-75	B	-0-	131	1	1077	3	N	17	81	1			35
									19	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	54	1	285	3	N	8					50
									9	9									
11	300	N	211	-0-		-89	B	-0-	33	1	169	3	N	8					58
									9	9									
12	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	45	1	227	3	N	7					65
									8	9									
01	341	N	240	-0-		-101	B	-0-	43	1	194	3	N	3					68
									3	9									
02	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	38	1	172	3	N	2					70
									2	9									
*03	838	N	838	-0-		-0-	B	-0-	622	1	210	3	N	5					75
									6	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2428	N	2428	-0-		-0-	B	-0-	384	1	2027	3	N	15					67
									17	9									
11	2328	N	2328	-0-		-0-	B	-0-	380	1	1937	3	N	10					77
									11	9									
12	2386	N	2386	-0-		-0-	B	-0-	393	1	1982	3	N	10					87
									11	9									
01	2174	N	2174	-0-		-0-	B	-0-	394	1	1771	3	N	8	68	1			27
									9	9									
02	2176	N	2176	-0-		-0-	B	-0-	396	1	1766	3	N	13					40
									14	9									
*03	8224	X	8224	-0-		-0-	B	-0-	6138	1	2075	3	N	10					50
									11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	277	1	2395	3	N	5					38
							6	9									
11	2552	X	2552	-0-	-0- B	-0-	272	1	2267	3	N	12					50
							13	9									
12	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	252	1	2098	3	N	12					62
							13	9									
01	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	252	1	2168	3	N	16					78
							18	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	243	1	1852	3	N	38	103	1			13
							42	9									
03	2325	X	2219	-0-	-106 B	-0-	240	1	1968	3	N	10					23
							11	9									

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

10	775	N	389	-0-	-386 B	-0-	12	1	377	2	N	-0-					68
11	660	N	164	-0-	-496 B	-0-	5	1	157	2	N	2					70
							2	9									
12	651	N	12	-0-	-639 B	-0-	12	2			N	-0-					70
01	403	N	9	-0-	-394 B	-0-	9	2			N	-0-					70
02	140	N	3	-0-	-137 B	-0-	3	2			N	-0-					70
03	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

10	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	102	1	3177	2	Y	26					46
							29	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	104	1	2983	2	Y	28	64	1			10
							31	9									
12	3007	X	2986	-0-	-21 B	-0-	99	1	2861	2	Y	24					34
							26	9									
01	3007	X	2933	-0-	-74 B	-0-	91	1	2842	2	Y	-0-					34
02	2184	X	2064	-0-	-120 B	-0-	72	1	1992	2	Y	-0-					34
03	2418	X	1587	-0-	-831 B	-0-	71	1	1458	2	Y	53					87
							58	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	10	1	310	2	Y	3					3
							3	9									
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	13	1	364	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	11	1	326	2	Y	3					4
							3	9									
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					4
02	308	N	272	-0-	-36 B	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					4
03	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	12	1	247	2	Y	9					13
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	10	1	372	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	316	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					1
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	22	1	875	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	14	1	545	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	959	-0-	-95 B	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	544	-0-	-476 B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	875	-0-	-179 B	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	863	-0-	-98 B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

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
10	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	913	2			N	-0-					34
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					34
12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1165	2	7	9	N	6					40
01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1303	2	8	9	N	7					47
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1075	2	7	9	N	6					53
*03	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					53

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
10	3410	X	2606	-0-	-804 B	-0-	2573	2	33	9	N	30					117
11	3300	X	3029	-0-	-271 B	-0-	2994	2	35	9	N	32					149
12	3422	X	3422	-0-	-0- B	-0-	3389	2	33	9	N	30					179
01	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3305	2	37	9	N	34	186	1			27
02	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	2916	2	29	9	N	26					53
03	3410	X	3393	-0-	-17 B	-0-	3352	2	41	9	N	37					90

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26908	X	25537	-0-	-1371	B	-0-	350 139	1 9	25048	2	N	126	238	1			30
11	25710	X	24931	-0-	-779	B	-0-	353 139	1 9	24439	2	N	126	128	1			28
12	26071	X	25509	-0-	-562	B	-0-	413 129	1 9	24967	2	N	117					145
01	26009	X	24512	-0-	-1497	B	-0-	341 153	1 9	24018	2	N	139	179	1	1	8	104
02	23268	X	22592	-0-	-676	B	-0-	365 138	1 9	22089	2	N	125	182	1	2	8	45
03	25761	X	24838	-0-	-923	B	-0-	401 141	1 9	24296	2	N	128	1	8			172

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42687	X	38458	-0-	-4229 B	-0-	38143	2	315	9	N	286	373	1			58
11	40620	X	36650	-0-	-3970 B	-0-	36310	2	340	9	N	309	181	1			186
12	41447	X	36957	-0-	-4490 B	-0-	36610	2	347	9	N	315	362	1			139
01	40827	X	37116	-0-	-3711 B	-0-	36745	2	371	9	N	337	377	1			99
02	36372	X	32734	-0-	-3638 B	-0-	32411	2	323	9	N	294	186	1			207
03	38471	X	35126	-0-	-3345 B	-0-	34853	2	273	9	N	248	368	1			87

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31330	X	31330	-0-	-0- B	-0-	31030	2	300	9	Y	273	270	1			44
11	34925	X	34925	-0-	-0- B	-0-	34620	2	305	9	Y	277	265	1			56
12	40493	X	40493	-0-	-0- B	-0-	39977	2	516	9	Y	469	433	1			92
01	40147	X	40147	-0-	-0- B	-0-	39595	2	552	9	Y	502	483	1			111
02	33736	X	33736	-0-	-0- B	-0-	501	1	32755	2	Y	436	483	1			64
							480	9									
*03	36004	X	36004	-0-	-0- B	-0-	540	1	34947	2	Y	470	474	1			60
							517	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30473	X	28039	-0-	-2434 B	-0-	27756	2	283	9	Y	257	260	1			41
11	35054	X	35054	-0-	-0- B	-0-	34733	2	321	9	Y	292	274	1			59
12	31279	X	31279	-0-	-0- B	-0-	31211	2	68	9	Y	62	109	1			12
01	30473	X	28907	-0-	-1566 B	-0-	28840	2	67	9	Y	61	60	1			13
02	25884	X	25884	-0-	-0- B	-0-	389	1	25432	2	Y	57	62	1			8
							63	9									
*03	28191	X	28191	-0-	-0- B	-0-	428	1	27694	2	Y	63	63	1			8
							69	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66867	X	60195	-0-	-6672 B	-0-	59645	2	550	9	Y	500	507	1			121
11	60450	X	54522	-0-	-5928 B	-0-	53973	2	549	9	Y	499	485	1			135
12	66619	X	53930	-0-	-12689 B	-0-	53330	2	600	9	Y	545	588	1			92
01	66619	X	53312	-0-	-13307 B	-0-	52622	2	690	9	Y	627	632	1			87
02	55104	X	45749	-0-	-9355 B	-0-	45220	2	529	9	Y	481	482	1			86
03	60202	X	48434	-0-	-11768 B	-0-	47894	2	540	9	Y	491	465	1			112

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	59	1	1275	2	Y	8	3	1	2	8	4
							9	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	55	1	1198	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	66	1	1428	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	65	1	1411	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	65	1	1407	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	85	1	1846	2	Y	6	3	1	2	8	5
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3031	X	3031	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2859	2	Y	36	18	1	5	8	21
								40	9									
11	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2725	2	Y	30	38	1	1	8	12
								33	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2943	2	Y	14	19	1			7
								15	9									
01	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2960	2	Y	32	18	1	1	8	20
								35	9									
02	2857	X	2857	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2708	2	Y	22	18	1			24
								24	9									
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2920	2	Y	25	19	1	3	8	27
								28	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	46	1	999	2	Y	3	1	1	1	8	1
								3	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	42	1	917	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1023	N	945	-0-	-78	B	-0-	42	1	903	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	786	-0-	-268	B	-0-	34	1	750	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	42	1	905	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	45	1	987	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7108	X	7108	-0-	-0-	B	-0-	311	1	6762	2	Y	32	3	1	27	8	3
								35	9									
11	7260	X	6326	-0-	-934	B	-0-	278	1	6038	2	Y	9	6	1	4	8	2
								10	9									
12	7502	X	6832	-0-	-670	B	-0-	300	1	6529	2	Y	3	3	1	1	8	1
								3	9									
01	7502	X	6566	-0-	-936	B	-0-	288	1	6269	2	Y	8	3	1	3	8	3
								9	9									
02	6524	X	4952	-0-	-1572	B	-0-	218	1	4730	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
03	7099	X	7032	-0-	-67	B	-0-	308	1	6701	2	Y	21	3	1	18	8	4
								23	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1704	-0-	-249	B	-0-	74	1	1610	2	Y	18	10	1	2	8	11
								20	9									
11	2100	N	1638	-0-	-462	B	-0-	71	1	1550	2	Y	15	20	1			6
								17	9									
12	2232	N	1729	-0-	-503	B	-0-	76	1	1644	2	Y	8	10	1			4
								9	9									
01	1705	N	1391	-0-	-314	B	-0-	60	1	1312	2	Y	17	10	1			11
								19	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1475	2	Y	12	10	1			13
								13	9									
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1997	2	Y	13	10	1	1	8	15
								14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2820	-0-	-125 B	-0-	245	1	2549	2	Y	24	25	1	3	8	23
							26	9									
11	2760	N	2179	-0-	-581 B	-0-	150	1	2012	2	Y	15	26	1			12
							17	9									
12	2666	N	2162	-0-	-504 B	-0-	158	1	1987	2	Y	15					27
							17	9									
01	2821	N	1790	-0-	-1031 B	-0-	148	1	1630	2	Y	11	26	1			12
							12	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	141	1	2096	2	Y	15					27
							17	9									
*03	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	143	1	2310	2	Y	24	25	1	2	8	24
							26	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	51	1	1107	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
11	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	46	1	1001	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1085	N	934	-0-	-151 B	-0-	41	1	893	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	49	1	1060	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	49	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	49	1	1056	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

10	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	300	1	3121	2	Y	49	55	1	6	8	48
							54	9									
11	3390	X	2636	-0-	-754 B	-0-	180	1	2419	2	Y	34	56	1	1	8	25
							37	9									
12	3503	X	2592	-0-	-911 B	-0-	189	1	2366	2	Y	34					59
							37	9									
01	3503	X	1974	-0-	-1529 B	-0-	162	1	1784	2	Y	25	57	1			27
							28	9									
02	3136	X	2317	-0-	-819 B	-0-	144	1	2140	2	Y	30					57
							33	9									
03	3472	X	3264	-0-	-208 B	-0-	187	1	3018	2	Y	54	54	1	4	8	53
							59	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1416	-0-	-568 B	-0-	60	1	1305	2	Y	46	25	1	4	8	29
							51	9									
11	1920	N	1060	-0-	-860 B	-0-	45	1	980	2	Y	32	45	1	1	8	15
							35	9									
12	1922	N	1001	-0-	-921 B	-0-	43	1	935	2	Y	21	26	1			10
							23	9									
01	1426	N	965	-0-	-461 B	-0-	40	1	878	2	Y	43	25	1			28
							47	9									
02	980	N	785	-0-	-195 B	-0-	33	1	719	2	Y	30	25	1			33
							33	9									
03	992	N	823	-0-	-169 B	-0-	35	1	752	2	Y	33	26	1	2	8	38
							36	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. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	46	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	1	1	26	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	27	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	2	1	36	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
*03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	10	9	1			12
							11	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	86	1	1860	2	Y	20	9	1	5	8	10
							22	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	84	1	1834	2	Y	15	18	1	1	8	6
							17	9									
12	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	89	1	1936	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	84	1	1833	2	Y	17	9	1	1	8	10
							19	9									
02	1708	N	1670	-0-	-38 B	-0-	73	1	1585	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
03	1891	N	1806	-0-	-85 B	-0-	79	1	1713	2	Y	13	9	1	3	8	13
							14	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	88	-0-	-1803 B	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	2	1			1
11	1950	N	6	-0-	-1944 B	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1426	N	12	-0-	-1414 B	-0-	5	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	84	1	1827	2	Y	55	29	1	6	8	33
							61	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	83	1	1802	2	Y	46	60	1	1	8	18
							51	9									
12	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	92	1	1992	2	Y	23	30	1			11
							25	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	88	1	1923	2	Y	51	29	1	1	8	32
							56	9									
02	1820	N	1691	-0-	-129 B	-0-	73	1	1581	2	Y	34	28	1			38
							37	9									
*03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	92	1	1996	2	Y	41	31	1	5	8	43
							45	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2574	-0-	-526 B	-0-	222	1	2310	2	Y	38	43	1	5	8	38
							42	9									
11	3000	X	2163	-0-	-837 B	-0-	148	1	1984	2	Y	28	45	1	1	8	20
							31	9									
12	2666	X	2462	-0-	-204 B	-0-	180	1	2253	2	Y	26					46
							29	9									
01	2666	X	1975	-0-	-691 B	-0-	163	1	1790	2	Y	20	45	1			21
							22	9									
02	2408	X	1825	-0-	-583 B	-0-	113	1	1683	2	Y	26					47
							29	9									
03	2573	X	2443	-0-	-130 B	-0-	140	1	2258	2	Y	41	43	1	3	8	42
							45	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	91	1	1971	2	Y	48	25	1	6	8	28
							53	9									
11	2130	N	1905	-0-	-225 B	-0-	82	1	1779	2	Y	40	51	1	1	8	16
							44	9									
12	2139	N	1949	-0-	-190 B	-0-	85	1	1842	2	Y	20	26	1			10
							22	9									
01	2108	N	1993	-0-	-115 B	-0-	85	1	1858	2	Y	45	26	1	1	8	28
							50	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	89	1	1933	2	Y	30	25	1			33
							33	9									
*03	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	94	1	2051	2	Y	34	26	1	4	8	37
							37	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2281	-0-	-44 B	-0-	97	1	2109	2	Y	68	35	1	9	8	40
							75	9									
11	2280	N	2147	-0-	-133 B	-0-	92	1	1991	2	Y	58	73	1	2	8	23
							64	9									
12	2356	N	2024	-0-	-332 B	-0-	88	1	1906	2	Y	27	36	1			14
							30	9									
01	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	98	1	2125	2	Y	61	35	1	1	8	39
							67	9									
02	2016	N	1987	-0-	-29 B	-0-	85	1	1855	2	Y	43	35	1			47
							47	9									
*03	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	99	1	2159	2	Y	48	37	1	6	8	52
							53	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	104	1	2251	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	102	1	2211	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2232	N	1961	-0-	-271 B	-0-	86	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2342	-0-	-14 B	-0-	103	1	2238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2128	N	1624	-0-	-504 B	-0-	71	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1897	-0-	-56 B	-0-	83	1	1807	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1237	-0-	-127 B	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
*03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	944	-0-	-234 B	-0-	944	2			Y	-0-					33
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1033	2	45	9	Y	41					74
12	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	977	2	1	9	Y	1					75
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	883	2	95	9	Y	86					161
02	1008	N	913	-0-	-95 B	-0-	913	2			Y	-0-					161
03	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	874	2	34	9	Y	31					192

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	385	-0-	-80 B	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1268	2	34	9	Y	31					181
11	1200	N	1018	-0-	-182 B	-0-	1018	2			Y	-0-					181
12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			Y	-0-					181
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1329	2	17	9	Y	15					196
02	952	N	917	-0-	-35 B	-0-	917	2			Y	-0-					196
03	1240	N	882	-0-	-358 B	-0-	882	2			Y	-0-					196

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	36	1	790	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	65	1	1408	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	47	1	1012	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	50	1	1081	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1372	N	1015	-0-	-357 B	-0-	45	1	969	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	60	1	1312	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	63	1	1373	2	Y	17	7	1	5	8	8
							19	9									
11	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	92	1	2009	2	Y	13	15	1	1	8	5
							14	9									
12	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	86	1	1864	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	84	1	1828	2	Y	13	7	1	1	8	8
							14	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	76	1	1660	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
*03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1817	2	Y	14	8	1	5	8	11
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2293	-0-	-1 B	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1986	-0-	-339 B	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1870	-0-	-424 B	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*03	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	77	1	1680	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	77	1	1672	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	73	1	1584	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	72	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	75	1	1635	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	93	1	2030	2	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	999	-0-	-141 B	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	787	-0-	-453 B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	207	1	2156	2	Y	23	27	1	4	8	22
							25	9									
11	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	132	1	1780	2	Y	17	26	1	1	8	12
							19	9									
12	2046	N	1830	-0-	-216 B	-0-	134	1	1677	2	Y	17					29
							19	9									
01	2077	N	1819	-0-	-258 B	-0-	151	1	1654	2	Y	13	28	1			14
							14	9									
02	1792	N	1722	-0-	-70 B	-0-	107	1	1598	2	Y	15					29
							17	9									
*03	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	129	1	2087	2	Y	27	27	1	3	8	26
							30	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	139	1	1448	2	Y	25	28	1	3	8	25
							28	9									
11	1530	N	1449	-0-	-81 B	-0-	99	1	1331	2	Y	17	29	1			13
							19	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	126	1	1582	2	Y	19					32
							21	9									
01	1612	N	1377	-0-	-235 B	-0-	114	1	1248	2	Y	14	31	1			15
							15	9									
02	1344	N	1193	-0-	-151 B	-0-	74	1	1101	2	Y	16					31
							18	9									
03	1736	N	1500	-0-	-236 B	-0-	86	1	1382	2	Y	29	29	1	2	8	29
							32	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	66	1	1428	2	Y	23	24	1	2	8	16
							25	9									
11	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	59	1	1292	2	Y	15	25	1			6
							17	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	70	1	1525	2	Y	14					20
							15	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	70	1	1527	2	Y	15	25	1			10
							17	9									
02	1288	N	1279	-0-	-9 B	-0-	55	1	1205	2	Y	17					27
							19	9									
*03	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	73	1	1591	2	Y	16	27	1	1	8	15
							18	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	53	1	1150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	48	1	1053	2	Y	1					1
							1	9									
01	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	48	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	1					1
							1	9									
*03	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	114	1	2479	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2384	-0-	-282	B	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1759	-0-	-461	B	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2170	-0-	-186	B	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2283	-0-	-104	B	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1574	-0-	-78	B	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1886	-0-	-284	B	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1664	2	Y	4	2	1	2	8	1
								4	9									
11	1830	N	1362	-0-	-468	B	-0-	60	1	1301	2	Y	1					2
								1	9									
12	1829	N	1325	-0-	-504	B	-0-	58	1	1266	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
01	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1871	2	Y	1					2
								1	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1828	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2127	2	Y	3	2	8			2
								3	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3385	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
11	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2989	2	Y	1					2
								1	9									
12	3698	X	3698	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3533	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
01	3459	X	3459	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3305	2	Y	2					3
								2	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2880	2	Y	-0-	2	1			1
*03	3296	X	3296	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3147	2	Y	4	2	8			3
								4	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	912	-0-	-111	B	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	631	-0-	-209	B	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2			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
10	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	B	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1004	-0-	-143	B	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	797	-0-	-435	B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	953	-0-	-132	B	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	66	1	1434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	66	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1332	-0-	-156 B	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37 B	-0-	56	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1424	-0-	-95 B	-0-	63	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
10	2325	N	2168	-0-	-157 B	-0-	94	1	2040	2	Y	31	46	1			18
							34	9									
11	2130	N	1963	-0-	-167 B	-0-	85	1	1842	2	Y	33					51
							36	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	102	1	2220	2	Y	27	55	1			23
							30	9									
01	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	101	1	2205	2	Y	26					49
							29	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	94	1	2045	2	Y	22	45	1			26
							24	9									
03	2356	N	2350	-0-	-6 B	-0-	102	1	2215	2	Y	30					56
							33	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
10	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	67	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	73	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1401	-0-	-27 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*03	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	76	1	1654	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	103	1	2242	2	Y	35	37	1	4	8	21
							39	9									
11	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	111	1	2412	2	Y	24	36	1			9
							26	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	100	1	2167	2	Y	20					29
							22	9									
01	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	105	1	2290	2	Y	23	37	1			15
							25	9									
02	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	112	1	2438	2	Y	23					38
							25	9									
*03	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	121	1	2636	2	Y	28	39	1	2	8	25
							31	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			Y	-0-					45
11	1140	N	1020	-0-	-120 B	-0-	1020	2			Y	-0-					45
12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			Y	-0-					45
01	930	N	777	-0-	-153 B	-0-	777	2			Y	-0-					45
02	952	N	614	-0-	-338 B	-0-	614	2			Y	-0-					45
03	961	N	761	-0-	-200 B	-0-	761	2			Y	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1642	N	1642	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1521	2	Y	46	41	1	10	8	31
									51	9									
11	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-	66	1	1432	2	Y	29	47	1	1	8	12
									32	9									
12	1506	N	1506	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1411	2	Y	27					39
									30	9									
01	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-	96	1	2083	2	Y	31	48	1	2	8	20
									34	9									
02	2091	N	2091	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1972	2	Y	25					45
									28	9									
*03	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1994	2	Y	34	46	1	4	8	29
									37	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5851	X	5851	-0-		-0-	B	-0-	254	1	5530	2	Y	61	76	1			44
									67	9									
11	4710	X	4088	-0-		-622	B	-0-	178	1	3862	2	Y	44	71	1			17
									48	9									
12	4867	X	4462	-0-		-405	B	-0-	194	1	4218	2	Y	45					62
									50	9									
01	4867	X	3772	-0-		-1095	B	-0-	164	1	3555	2	Y	48	78	1			32
									53	9									
02	4396	X	3585	-0-		-811	B	-0-	156	1	3381	2	Y	44					76
									48	9									
03	4867	X	3968	-0-		-899	B	-0-	172	1	3743	2	Y	48	77	1			47
									53	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7120	X	7120	-0-		-0-	B	-0-	312	1	6779	2	Y	26	26	8			-0-
									29	9									
11	5611	X	5611	-0-		-0-	B	-0-	247	1	5360	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
12	6171	X	6171	-0-		-0-	B	-0-	271	1	5899	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
01	5190	X	5190	-0-		-0-	B	-0-	228	1	4959	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
02	4937	X	4937	-0-		-0-	B	-0-	217	1	4720	2	Y	-0-					-0-
*03	5198	X	5198	-0-		-0-	B	-0-	228	1	4962	2	Y	7	7	8			-0-
									8	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. GAS	(I) 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	4982	X	4982	-0-		-0-	B	-0-	218	1	4750	2	Y	13	4	1	11	8	1
									14	9									
11	4470	X	2710	-0-		-1760	B	-0-	119	1	2585	2	Y	5	2	8			4
									6	9									
12	4619	X	3254	-0-		-1365	B	-0-	143	1	3109	2	Y	2	4	1			2
									2	9									
01	4619	X	3436	-0-		-1183	B	-0-	151	1	3282	2	Y	3	1	8			4
									3	9									
02	4172	X	2881	-0-		-1291	B	-0-	127	1	2752	2	Y	2	4	1			2
									2	9									
03	4619	X	3564	-0-		-1055	B	-0-	156	1	3398	2	Y	9	6	8			5
									10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	57	1	1231	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	88	1	1909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	84	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*03	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	86	1	1874	2	Y	6	6	8			-0-
							7	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
10	4123	X	3969	-0-	-154 B	-0-	170	1	3693	2	Y	96	128	1	10	8	51
							106	9									
11	3900	X	3020	-0-	-880 B	-0-	130	1	2817	2	Y	66	1	8			116
							73	9									
12	4030	X	3709	-0-	-321 B	-0-	160	1	3473	2	Y	69	130	1			55
							76	9									
01	3968	X	3294	-0-	-674 B	-0-	141	1	3061	2	Y	84	1	8			138
							92	9									
02	3584	X	2970	-0-	-614 B	-0-	128	1	2775	2	Y	61	127	1			72
							67	9									
*03	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	196	1	4258	2	Y	89	7	8			154
							98	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750		4617	-0-	-3133	49351	4599	2	18	9	Y	16	72	1			27
11	7500		4420	-0-	-3080	46271	4383	2	37	9	Y	34					61
12	7750		4541	-0-	-3209	43062	4498	2	43	9	Y	39					100
01	7750		4415	-0-	-3335	39727	4372	2	43	9	Y	39	112	1			27
02	7000		3812	-0-	-3188	36539	3790	2	22	9	Y	20					47
*03	7750		3982	-0-	-3768	32771	3934	2	48	9	Y	44					91

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					192
11	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-	174	1			18
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	9	2	3	9	N	3					21
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					26
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	N	9					35
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					35

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18					37
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	N	11					48
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1287	2	18	9	N	16					64
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1279	2	30	9	N	27					91
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34	9	N	31					122
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1232	2	20	9	N	18					140

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	12	162	1			12
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	2	9	9	N	8					20
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2584	2	10	9	N	9					29
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					38
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1458	2	32	9	N	29					67
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					78

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	#	485	-0-	-1964	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			26
11	840	#	615	-0-	-225	-0-	615	2			N	-0-					26
12	713	R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			26
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	1	8			26
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			26
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					28
11	1590	N	109	-0-	-1481	-0-	109	2			N	-0-					28
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					28
01	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					28
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					28
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					29
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					29
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					29
01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					29
02	700	X	170	-0-	-530	-0-	170	2			N	-0-					29
*03	775	X	193	-0-	-582	-0-	193	2			N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					84
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					84
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					84
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					84
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					84
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		1135	-0-	1135	117524	1135	2			Y	-0-	54	1			33
11	SWR 10		561	-0-	561	118085	561	2			Y	-0-					33
12	SWR 10		935	-0-	935	119020	935	2			Y	-0-					33
01	SWR 10		983	-0-	983	120003	983	2			Y	-0-					33
02	SWR 10		718	-0-	718	120721	718	2			Y	-0-					33
*03	SWR 10		908	-0-	908	121629	908	2			Y	-0-					33

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	20571	2	597	9	N	543	543	1			-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					5
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					5
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	667	2	185	9	N	168	173	1			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					2
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					2
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31				Y	NO RPT			-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

10	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3878	3	66	9	N	60					179
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3657	3	64	9	N	58					237
12	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3639	3	91	9	N	83	181	1			139
01	4092	X	3656	-0-	-436	-0-	3548	3	108	9	N	98					237
02	3612	X	3442	-0-	-170	-0-	3374	3	68	9	N	62					299
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3581	3	100	9	N	91	186	1			204

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	180	1	1836	2	Y	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	220	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	219	1	2177	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3322	-0-	222	222	278	1	3044	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2242	-0-	-222	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	250	1	2424	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2644	2	Y	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	127	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	127	1	2554	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	126	1	2567	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	114	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	124	1	2473	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1431	-0-	-522	-0-	17	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1799	-0-	-91	-0-	24	1	1775	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1100	-0-	-729	-0-	14	1	1041	2	Y	41	36	1			5
							45	9									
01	1829	X	1171	-0-	-658	-0-	14	1	1109	2	Y	44	37	1			12
							48	9									
02	1344	N	1028	-0-	-316	-0-	22	1	973	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	2	Y	38	36	1			8
							42	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	18	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	25	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	15	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	16	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	3	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	3	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	191	-0-	-379	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4264	-0-	-479	-0-	4222	3	42	9	Y	38	48	1			4
11	4590	X	4208	-0-	-382	-0-	4182	3	26	9	Y	24	23	1			5
12	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	4631	3	31	9	Y	28	26	1			7
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4562	3	41	9	Y	37	37	1			7
02	4032	X	3791	-0-	-241	-0-	3746	3	45	9	Y	41	41	1			7
*03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5545	3	48	9	Y	44	39	1			12

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
10	DLQ G-10		142	-0-	142	278	122	2	20	9	Y	18	18	8			1
11	428	N	150	-0-	-278	-0-	135	2	15	9	Y	14	4	1	11	8	-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	2	8			1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	155	2	13	9	Y	12	12	8			1
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	80	2	1	9	Y	1					2
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5	2	1	5	8	-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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
10	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	2			N	-0-					100
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					100
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					100
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					100
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					100

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02		14B DENY	-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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

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

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	N	-0-					17
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	20	1	631	3	N	-0-					17
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	3	N	-0-					17
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	3	N	-0-					17
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-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-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

10	682	N	468	-0-	-214	-0-	14	1	454	3	N	-0-					88
11	450	N	169	-0-	-281	-0-	5	1	164	3	N	-0-					88
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	3	N	-0-					88
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	N	-0-					88
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	N	-0-					88
03	713	N	562	-0-	-151	-0-	17	1	545	3	N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

10	2883	N	2702	-0-	-181	-0-	2702	3			N	-0-					26
11	2880	N	1595	-0-	-1285	-0-	1543	3	52	9	N	47					73
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2961	3	11	9	N	10	47	1			36
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2727	3	20	9	N	18	43	1			11
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2838	3	17	9	N	15					26
*03	2985	N	2930	-0-	-55	-0-	2908	3	22	9	N	20					46

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					125
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					125
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					125
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					125
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					125
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					125

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PWT 631610
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	255	-0-	-86	-0-	104	1	151	2	N	-0-					53
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	104	1	127	2	N	-0-					53
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	46	1	121	2	N	-0-					53
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	146	1	98	2	N	-0-					53
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	83	1	186	2	N	-0-					53
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-					53

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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	340	1	763	2	N	-0-					73
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	113	1	465	2	N	-0-					73
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	417	1	540	2	N	-0-					73
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					73
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	185	1	762	2	N	-0-					73
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	345	1	873	2	N	-0-					73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 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
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	640	1	1432	2	N	-0-					52
11	2130	N	826	-0-	-1304	-0-	161	1	665	2	N	-0-					52
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	992	1	1283	2	N	-0-					52
01	2077	N	1578	-0-	-499	-0-	299	1	1279	2	N	-0-					52
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	402	1	1653	2	N	-0-					52
03	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	593	1	1503	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					87
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					87
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	2	N	-0-					87
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					87
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					87
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					87

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3882	-0-	3882	7555	3882	3			Y	-0-					-0-
11	4250		3719	-0-	-531	7024	3719	3			Y	-0-					-0-
12	7750		2625	-0-	-5125	1899	2625	3			Y	-0-					-0-
01	3875	#	562	-0-	-3313	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
02	3500		225	-0-	-3275	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	3875		2025	-0-	-1850	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	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
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	775	N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	775	N	317	-0-	-458	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	588	N	196	-0-	-392	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					22
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					23
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	149	3	30	9	N	27					50
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	3			N	-0-					50
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					42
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					42
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2	9	N	2					45
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	N	5					50
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					50
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					50
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	3			N	-0-					50
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1					51

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
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					214
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					214
12	775	N	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					214
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					214
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	2			N	-0-					214
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 X	462	-0-	-127	-0-	462	2			Y	-0-					20
11	570 X	248	-0-	-322	-0-	248	2			Y	-0-					20
12	496 X	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					20
01	496 X	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					20
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					20
03	465 X	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					13
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					13
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					13
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	125	2			N	-0-					13
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1508	2	44	9	Y	40					57
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	2	50	9	Y	45					102
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1495	2	37	9	Y	34					136
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					136
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1284	2			Y	-0-					136
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1380	2	102	9	Y	93	172	1			57

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1182	-0-	-306	-0-	237	1	945	2	N	-0-					15
11	1290	X	1051	-0-	-239	-0-	239	1	812	2	N	-0-					15
12	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	265	1	807	2	N	-0-					15
01	1333	X	904	-0-	-429	-0-	191	1	713	2	N	-0-					15
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	183	1	705	2	N	-0-					15
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	224	1	883	2	N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	158	1	626	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	125	1	410	2	Y	-0-					20
12	899	N	551	-0-	-348	-0-	131	1	420	2	Y	-0-					20
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	118	1	443	2	Y	-0-					20
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	2	Y	-0-					20
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	135	1	556	2	Y	-0-					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	232	1	920	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	219	1	723	2	Y	-0-					20
12	930	N	514	-0-	-416	-0-	121	1	392	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1147	N	820	-0-	-327	-0-	173	1	647	2	Y	-0-					20
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	50	1	226	2	Y	-0-					20
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	94	1	381	2	Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	903	X	903	-0-	-0-	-0-	796	2	107	9	Y	97	97	8			136
11	1110	X	584	-0-	-526	-0-	584	2			Y	-0-					136
12	1147	X	561	-0-	-586	-0-	561	2			Y	-0-					136
01	1147	X	496	-0-	-651	-0-	496	2			Y	-0-					136
02	812	X	421	-0-	-391	-0-	421	2			Y	-0-					136
03	899	X	460	-0-	-439	-0-	460	2			Y	-0-					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	866	-0-	-95	-0-	152	1	703	2	Y	10	10	8			20
							11	9									
11	930	X	902	-0-	-28	-0-	166	1	735	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	1023	X	538	-0-	-485	-0-	106	1	432	2	Y	-0-					20
01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	265	1	1006	2	Y	-0-					20
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	258	1	1021	2	Y	-0-					20
*03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	248	1	1026	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	86	1	383	2	N	-0-					11
11	450	X	361	-0-	-89	-0-	67	1	273	2	N	19	19	8			11
							21	9									
12	589	X	262	-0-	-327	-0-	48	1	214	2	N	-0-					11
01	589	X	236	-0-	-353	-0-	49	1	187	2	N	-0-					11
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	59	1	319	2	N	-0-					11
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	2	N	-0-					11

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

10	465	N	390	-0-	-75	-0-	78	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	338	-0-	-172	-0-	78	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	82	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

10	1085	X	977	-0-	-108	-0-	196	1	779	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	235	1	765	2	Y	-0-					27
12	1178	X	1157	-0-	-21	-0-	272	1	863	2	Y	20					47
							22	9									
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	257	1	969	2	Y	-0-					47
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	2	Y	-0-					47
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	240	1	1044	2	Y	-0-					47

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
10	589	X	484	-0-	-105	-0-	465	2	19	9	Y	17					36
11	570	X	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-					36
12	589	X	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					36
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	554	2	37	9	Y	34	60	1			10
02	476	X	395	-0-	-81	-0-	395	2			Y	-0-					10
*03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	515	2	56	9	Y	51					61

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

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
10	713	X	449	-0-	-264	-0-	79	1	370	2	Y	-0-					131
11	690	X	672	-0-	-18	-0-	130	1	542	2	Y	-0-					131
12	713	X	340	-0-	-373	-0-	65	1	275	2	Y	-0-					131
01	682	X	493	-0-	-189	-0-	91	1	402	2	Y	-0-	131	1			-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	102	1	572	2	Y	-0-					-0-
*03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	105	1	664	2	Y	49					49
							54	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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					17
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					17
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					17
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					17
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	N	-0-					124
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	59	1	256	2	N	5	4	8			125
							6	9									
12	496	N	300	-0-	-196	-0-	58	1	242	2	N	-0-					125
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	377	1	1663	2	N	-0-					125
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	2	N	-0-					125
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	259	1	1409	2	N	-0-					125

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
10	3100	N	4345	-0-	1245	5435	4345	2			Y	-0-					107
11	3000	N	4060	-0-	1060	6495	4043	2	17	9	Y	15	122	1			-0-
12	3100	N	3651	-0-	551	7046	3651	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3411	-0-	311	7357	3349	2	62	9	Y	56	3	8			53
02	10540	X	3183	-0-	-7357	-0-	3149	2	34	9	Y	31	11	8			73
03	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2910	2			Y	-0-					73

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
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					75
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	649	2	2	9	N	2					77
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					77
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	2	6	9	N	5					82
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12					94
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					94

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
10	1147	N	625	-0-	-522	-0-	625	2			Y	-0-					45
11	1110	N	601	-0-	-509	-0-	583	2	18	9	Y	16	61	1			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			N	-0-					20
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2			N	-0-					20
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	2448	2			N	-0-					20
01	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2353	2	25	9	N	23	3	8			40
02	2940	X	2180	-0-	-760	-0-	2114	2	66	9	N	60					100
03	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	2295	2			N	-0-					100

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	-0-	-86	-0-	853	2	53	9	N	48					100
11	810	N	693	-0-	-117	-0-	682	2	11	9	N	10					110
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					110
01	899	N	755	-0-	-144	-0-	699	2	56	9	N	51	1	8			160
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	617	2	35	9	N	32	182	1			10
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					10

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
10	3100	N	4864	-0-	1764	7603	4864	2			N	-0-					12
11	3000	N	4365	-0-	1365	8968	4365	2			N	-0-					12
12	3100	N	4500	-0-	1400	10368	4454	2	46	9	N	42					54
01	3100	N	4299	-0-	1199	11567	4255	2	44	9	N	40	4	8			90
02	2800	N	3557	-0-	757	12324	3524	2	33	9	N	30	18	8			102
*03	3100	N	3764	-0-	664	12988	3657	2	107	9	N	97	179	1			20

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
10	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2			Y	-0-					31
11	2370	N	1673	-0-	-697	-0-	1637	2	36	9	Y	33	59	1			5
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	Y	15					20
01	3007	N	1893	-0-	-1114	-0-	1860	2	33	9	Y	30	44	1	3	8	3
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	Y	25	9	8			19
03	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1711	2	2	9	Y	2					21

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
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2017	2	26	9	N	24					124
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					129
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1830	2	131	9	N	119	168	1			80
01	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1784	2	46	9	N	42	2	8			120
02	1652	N	1651	-0-	-1	-0-	1614	2	37	9	N	34	14	8			140
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1540	2	32	9	N	29	169	1			-0-

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
10	1333	N	610	-0-	-723	-0-	610	2			N	-0-					139
11	1680	N	430	-0-	-1250	-0-	430	2			N	-0-					139
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					139
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					139
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	33	2			N	-0-					139
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					139

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					121
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3866	2	7	9	N	6					127
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					127
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3972	2	176	9	N	160	182	1	5	8	100
02	3108	X	3094	-0-	-14	-0-	3062	2	32	9	N	29	29	8			100
*03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					100

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
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					36
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4006	2	107	9	Y	97	119	1			14
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4118	2	51	9	Y	46					60
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3930	2	94	9	Y	85	131	1	4	8	10
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3908	2	44	9	Y	40	9	8			41
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4111	2	4	9	Y	4					45

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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					20
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					20
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					20
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					20
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					20
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					20

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
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					37
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					37
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					37
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					37
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					37
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					37

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	380	1	1166	2	Y	13					60
							14	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	361	1	1169	2	Y	18					78
							20	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	425	1	1410	2	Y	25	58	1			45
							28	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	426	1	1273	2	Y	16					61
							18	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	339	1	1143	2	Y	20					81
							22	9									
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	378	1	1296	2	Y	21	62	1			40
							23	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1891	N	1756	-0-		-135	-0-		429	1	1315	2	Y	11					62
									12	9									
11	1590	N	1264	-0-		-326	-0-		292	1	946	2	Y	24					86
									26	9									
12	1829	N	1501	-0-		-328	-0-		341	1	1132	2	Y	25	64	1			47
									28	9									
01	1767	N	1478	-0-		-289	-0-		366	1	1094	2	Y	16					63
									18	9									
02	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-		394	1	1327	2	Y	20					83
									22	9									
*03	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-		444	1	1523	2	Y	21	64	1			40
									23	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

10	1953	N	1850	-0-		-103	-0-		452	1	1385	2	Y	12					69
									13	9									
11	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-		471	1	1527	2	Y	18					87
									20	9									
12	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-		500	1	1656	2	Y	25	65	1			47
									28	9									
01	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-		513	1	1534	2	Y	17					64
									19	9									
02	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-		418	1	1410	2	Y	19					83
									21	9									
*03	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-		439	1	1506	2	Y	21	64	1			40
									23	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

10	892	N	892	-0-		-0-	-0-		49	1	843	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-		-0-	-0-		33	1	539	2	N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-		-36	-0-		24	1	374	2	N	-0-					-0-
01	434	N	344	-0-		-90	-0-		21	1	323	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-		-0-	-0-		28	1	429	2	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-		-14	-0-		23	1	366	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1259	-0-	-942	-0-	70	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1431	-0-	-699	-0-	84	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1634	-0-	-567	-0-	98	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1557	-0-	-55	-0-	94	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	566	-0-	-1077	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					-0-
02	616	N	420	-0-	-196	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	502	-0-	-1234	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	376	-0-	-1034	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-
12	806	N	398	-0-	-408	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
01	496	N	310	-0-	-186	-0-	19	1	291	2	N	-0-					-0-
02	364	N	172	-0-	-192	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	100	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	132	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1731	-0-	-501	-0-	104	1	1627	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	104	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	146	1	2226	2	N	-0-					-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	N	-0-			-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	2	N	-0-			-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	149	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	117	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	140	1	2135	2	N	-0-			-0-
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	137	1	2150	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3410	-0-	-682	-0-	189	1	3221	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	224	1	3608	2	N	-0-			-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	247	1	3861	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	208	1	3251	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3332	-0-	-364	-0-	205	1	3127	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	224	1	3515	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-			-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	34	1	584	2	N	-0-			-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-			-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	2	N	-0-			-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	33	1	509	2	N	-0-			-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	28	1	421	2	N	-0-			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2925	N	2753	-0-	-172	-0-	153	1	2600	2	N	-0-			-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	167	1	2683	2	N	-0-			-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	170	1	2536	2	N	-0-			-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	164	1	2570	2	N	-0-			-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	157	1	2464	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 (-)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-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	143	1	2441	2	N	-0-			-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	157	1	2528	2	N	-0-			-0-
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	169	1	2639	2	N	-0-			-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	156	1	2438	2	N	-0-			-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	150	1	2289	2	N	-0-			-0-
*03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	158	1	2482	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

10	3100	N	3121	-0-	21	4973	173	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3475	-0-	475	5448	203	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3409	-0-	309	5757	205	1	3204	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3703	-0-	603	6360	223	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3147	-0-	347	6707	194	1	2953	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3414	-0-	314	7021	205	1	3209	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

10	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	155	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	187	1	3008	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	184	1	2877	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	170	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2561	-0-	-463	-0-	158	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	165	1	2584	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

10	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	180	1	3072	2	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	208	1	3342	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	211	1	3295	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2740	-0-	-825	-0-	165	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	193	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	208	1	3260	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	172	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	225	1	3515	2	N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	227	1	3542	2	N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	209	1	3177	2	N	-0-					-0-
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	227	1	3552	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

10	3968	X	2807	-0-	-1161	-0-	156	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3564	-0-	-276	-0-	208	1	3356	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3712	-0-	-256	-0-	224	1	3488	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	213	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3117	-0-	-271	-0-	192	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	209	1	3278	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

10	3100	N	2937	-0-	-163	1815	163	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3054	-0-	54	1869	179	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2940	-0-	-160	1709	177	1	2763	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3008	-0-	-92	1617	181	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2714	-0-	-86	1531	167	1	2547	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	2800	-0-	-300	1231	168	1	2632	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
10	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	68	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	65	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	59	1	898	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	63	1	992	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
10	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	151	1	2577	2	N	57					90
							63	9									
11	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	169	1	2721	2	N	40					130
							44	9									
12	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	176	1	2619	2	N	29					159
							32	9									
01	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	167	1	2612	2	N	60					219
							66	9									
02	2772	X	2576	-0-	-196	-0-	155	1	2369	2	N	47					266
							52	9									
03	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	161	1	2515	2	N	39	181	1			124
							43	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2816	-0-	-284	3949	156	1	2660	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3162	-0-	162	4111	185	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2585	-0-	-515	3596	156	1	2429	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3259	-0-	159	3755	196	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2425	-0-	-375	3380	149	1	2276	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3534	-0-	434	3814	212	1	3322	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
10	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	99	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	112	1	1806	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	116	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	112	1	1757	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
10	4154	X	2239	-0-	-1915	-0-	124	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3188	-0-	-832	-0-	186	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	265	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	209	1	3268	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2910	-0-	-58	-0-	179	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	179	1	2801	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
10	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	90	1	1536	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	101	1	1619	2	N	-0-			-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	113	1	1757	2	N	-0-			-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1012	-0-	-584	-0-	62	1	950	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	64	1	1001	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

10	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	79	1	1348	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	98	1	1575	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	102	1	1593	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	96	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	94	1	1476	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

10	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	88	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	115	1	1660	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	112	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	95	1	1454	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	93	1	1451	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	72	1	1231	2	N	-0-			-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	103	1	1603	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	76	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	N	-0-			-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	93	1	1453	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	58	1	987	2	N	-0-			-0-
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	52	1	844	2	N	-0-			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	55	1	855	2	N	-0-			-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	51	1	778	2	N	-0-			-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

10	3100	N	2491	-0-	-609	1570	138	1	2353	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3054	-0-	54	1624	179	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3154	-0-	54	1678	190	1	2964	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2864	-0-	-236	1442	172	1	2692	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2585	-0-	-215	1227	159	1	2426	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	2676	-0-	-424	803	161	1	2515	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
10	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	74	1	1258	2	N	-0-			-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	2	N	-0-			-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	2	N	-0-			-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	85	1	1295	2	N	-0-			-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	104	1	1623	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
10	3100	N	2330	-0-	-770	75	129	1	2201	2	N	-0-			-0-
11	2585	N	2510	-0-	-75	-0-	147	1	2363	2	N	-0-			-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	162	1	2530	2	N	-0-			-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	158	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	122	1	1856	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	114	1	1779	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
10	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	58	1	992	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	76	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	75	1	1165	2	N	-0-			-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	56	1	860	2	N	-0-			-0-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	82	1	1279	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-			-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	N	-0-			-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	N	-0-			-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	422	-0-	-894	-0-	26	1	396	2	N	-0-			-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	4309	X	3871	-0-	-438	-0-	215	1	3656	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	243	1	3907	2	N	-0-			-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	267	1	4170	2	N	-0-			-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	259	1	4053	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	233	1	3544	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	246	1	3847	2	N	-0-			-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					20
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					20
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					20
01	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			N	-0-					20
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					20
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

10	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					50
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	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
10	961	N	545	-0-	-416	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	103	1	2501	2	N	-0-					105
11	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	532	1	1949	2	N	-0-					105
12	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	705	1	2044	2	N	-0-					105
01	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	534	1	2055	2	N	-0-					105
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	422	1	1927	2	N	-0-					105
03	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	443	1	1907	2	N	-0-					105

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	2	6	9	N	5					203
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					203
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					203
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					203
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					203
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

10	775	N	473	-0-	-302	-0-	472	2	1	9	N	1					127
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	139	1	457	2	N	1					128
							1	9									
12	744	N	414	-0-	-330	-0-	412	2	2	9	N	2					130
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	985	2	24	9	N	22					152
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	N	14					166
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					167

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	528	-0-	-433	-0-	16	1	512	2	N	-0-					50
11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	70	1	1149	2	N	8					58
							9	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	968	2	N	8					66
							9	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	N	8					74
							9	9									
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	N	8					82
							9	9									
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	8					90
							9	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					138
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					138
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					138
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37	175	1			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

10	2015	X	1294	-0-	-721	-0-	72	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1760	-0-	-310	-0-	103	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1791	-0-	-348	-0-	108	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	99	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1473	-0-	-179	-0-	91	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	92	1	1446	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

10	279	N	139	-0-	-140	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

10	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 118	1 9	186	2	N	107					211
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 116	1 9	151	2	N	105	176	1			140
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24 101	1 9	125	2	N	92	153	1			79
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3 116	1 9	47	2	N	105					184
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5 180	1 9	110	2	N	164	174	1			174
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6 106	1 9	133	2	N	96					270

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-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-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		14B2 EXT	4565	-0-	4565	4565	4565	2			N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

10	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	66	1	2102	2	N	-0-					60
11	2220	X	2118	-0-	-102	-0-	64	1	2054	2	N	-0-					60
12	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	62	1	2052	2	N	-0-					60
01	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	64	1	2013	2	N	-0-					60
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	62	1	1983	2	N	-0-					60
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	65	1	2049	2	N	-0-					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					31
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					31
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					31
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					31
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	896	2			N	-0-					31
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			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

10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					148
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					148
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					148
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	519	2	7	9	N	6					154
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9					163
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					163

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					1
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					1
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1085	N	426	-0-	-659	-0-	426	3			Y	-0-					34
11	900	N	119	-0-	-781	-0-	119	3			Y	-0-					34
12	682	N	266	-0-	-416	-0-	266	3			Y	-0-					34
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					34
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					34
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					34

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

10	0	W	1661	-0-	1661	88947	1655	1	6	9	N	5					187
11	0	W	2097	-0-	2097	91044	2075	1	22	9	N	20					207
12	0	W	1335	-0-	1335	92379	1332	1	3	9	N	3	183	0			27
01	0	W	1561	-0-	1561	93940	1548	3	13	9	N	12					39
02	0	W	1109	-0-	1109	95049	1095	3	14	9	N	13					52
03	0	W	994	-0-	994	96043	986	3	8	9	N	7					59

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	242	2	68	9	N	62					302
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	190	2	78	9	N	71	170	1			203
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	190	2	114	9	N	104					307
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					312
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	88					400
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					125
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	662	2	N	2					184
11	900	N	720	-0-	-180	-0-	125 9	1 9	586	2	N	8					192
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	149	1	575	2	N	-0-					192
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	171 3	1 9	587	2	N	3					195
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	143 22	1 9	494	2	N	20					215
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	150 3	1 9	510	2	N	3	180	1			38

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
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	238	1	915	2	N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	250	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	297	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	252	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	185	1	928	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	200	1	1035	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
10	1829	N	1226	-0-	-603	-0-	253	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	307	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	517	-0-	-630	-0-	101	1	416	2	N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	267	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	279	1	1397	2	N	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	309	1	1604	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	251	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	278	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	246	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	213	1	1891	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	191	1	1751	2	N	-0-					-0-
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	206	1	1937	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
10	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	390	1	1560	2	Y	7					102
							8	9									
11	2580	X	2117	-0-	-463	-0-	450	1	1661	2	Y	5					107
							6	9									
12	2666	X	2237	-0-	-429	-0-	465	1	1759	2	Y	12					119
							13	9									
01	2666	X	2135	-0-	-531	-0-	465	1	1648	2	Y	20					139
							22	9									
02	1988	N	1536	-0-	-452	-0-	375	1	1139	2	Y	20					159
							22	9									
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	450	1	1703	2	Y	13					172
							14	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	120	1	675	2	N	-0-					-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	122	1	652	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	138	1	709	2	N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	130	1	690	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	618	2	N	-0-					-0-
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	136	1	724	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
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	498	1	1913	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	350	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	596	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	508	1	2470	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	465	1	2335	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3243	-0-	143	143	525	1	2718	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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	176	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	170	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	190	1	970	2	N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	181	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	151	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	153	1	810	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
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	169	1	948	2	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	158	1	847	2	N	-0-					-0-
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	137	1	705	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	154	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	159	1	892	2	N	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	176	1	938	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					42
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					42
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					42
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					42
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					42
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					90
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					90
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					90
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					90
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					90
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					69
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					69
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					69
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					69
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					69
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					56
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					56
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					56
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	6	1	2254	3	N	32	43	1			47
							35	9									
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	7	1	2898	3	N	53					100
							58	9									
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	N	-0-					100
01	747	X	747	-0-	-0-	-0-	660	3	87	9	N	79					179
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	3	N	-0-					179
03	217	X	200	-0-	-17	-0-	3	1	197	3	N	-0-					179

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					123
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					123
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					123
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					123
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					124
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					124

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					3
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					3
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					3
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	71 50	1 9	3397	2	Y	45	44	1			3
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	65 36	1 9	3119	2	Y	33	28	1			8
12	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	54 40	1 9	3035	2	Y	36	38	1			6
01	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	56 36	1 9	3331	2	Y	33	34	1			5
02	3164	X	2413	-0-	-751	-0-	42 64	1 9	2307	2	Y	58	57	1			6
03	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	19 63	1 9	1577	2	Y	57	42	1			21

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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
10	899	N	660	-0-	-239	-0-	660	2			N	-0-					56
11	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					56
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			N	-0-					56
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					56
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					56
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	2			Y	-0-					32
11	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	2711	2			Y	-0-					32
12	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			Y	-0-					32
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					32
02	2968	X	2646	-0-	-322	-0-	2646	2			Y	-0-					32
03	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			Y	-0-					32

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

10	2449 X	2002	-0-	-447	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	139	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	2449 X	2365	-0-	-84	-0-	142	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	2276	-0-	-173	-0-	137	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	2058	-0-	-154	-0-	127	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	2243	-0-	-206	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	2610 #	1178	-0-	-1432	-0-	1066	2	112	9	N	102	102	0			-0-
12	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2699	2	283	9	N	257	257	0			-0-
01	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	3437	2	360	9	N	327	327	0			-0-
*02	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2399	2	305	9	N	277	277	0			-0-
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	3435	3	29	9	N	26	1	8			103
11	3660	X	3274	-0-	-386	-0-	3250	3	24	9	N	22					125
12	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	3413	3	62	9	N	56	155	1			26
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3391	3	48	9	N	44					70
02	3388	X	3149	-0-	-239	-0-	3085	3	64	9	N	58					128
03	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	3373	3	59	9	N	54					182

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
10	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	113	1	3337	2	N	-0-					25
11	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	101	1	2988	2	N	-0-					25
12	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	98	1	2999	2	N	-0-					25
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	107	1	3179	2	N	-0-					25
02	3108	X	2852	-0-	-256	-0-	93	1	2759	2	N	-0-					25
03	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	1044	-0-	-2800	-0-	1044	2			N	-0-					260
11	3720	X	1076	-0-	-2644	-0-	1076	2			N	-0-					260
12	3844	X	2001	-0-	-1843	-0-	2001	2			N	-0-					260
01	2449	X	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-	166	1			94
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	N	76	170	1			-0-
03	2015	X	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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				GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					150
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					150
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					150
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					150
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					150
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 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
10	3968	X	7	-0-	-3961	-0-	7	3			N	-0-					64
11	3990	X	7	-0-	-3983	-0-	7	3			N	-0-					64
12	4123	X	8	-0-	-4115	-0-	8	3			N	-0-					64
01	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-					64
02	2492	X	9	-0-	-2483	-0-	9	3			N	-0-					64
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					64

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1562	-0-	-19	-0-	1538	2	24	9	Y	22					47
11	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	1453	2	66	9	Y	60	65	1			42
12	1705	X	1530	-0-	-175	-0-	1488	2	42	9	Y	38	32	1			48
01	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	1426	2	43	9	Y	39	33	1			54
02	1428	N	1268	-0-	-160	-0-	1249	2	19	9	Y	17	32	1			39
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1372	2	84	9	Y	76	64	1			51

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	2	2	9	Y	2					4
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5452	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5586	2	3	9	Y	3	2	1			5
01	5580	X	4094	-0-	-1486	-0-	4091	2	3	9	Y	3	2	1			6
02	5096	X	4242	-0-	-854	-0-	4241	2	1	9	Y	1	2	1			5
03	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	5404	2	7	9	Y	6	5	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8112	3	30	9	Y	27	23	1			30
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6467	3	12	9	Y	11	24	1			17
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7754	3	52	9	Y	47	32	1			32
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7680	3	53	9	Y	48	67	1			13
02	3892	X	3733	-0-	-159	-0-	3696	3	37	9	Y	34	28	1			19
*03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8153	3	46	9	Y	42	26	1			35

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2126	-0-	-850	-0-	2126	2			N	-0-					105
11	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-					105
12	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-					105
01	2976	X	1495	-0-	-1481	-0-	1495	2			N	-0-					105
02	2688	X	1281	-0-	-1407	-0-	1281	2			N	-0-					105
03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2731	2			N	-0-					105

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1147	N	201	-0-	-946	-0-	201	2			N	-0-					78
11	1290	N	56	-0-	-1234	-0-	56	2			N	-0-					78
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					78
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					78
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
10	3100	N	4018	-0-	918	2766	4018	2			N	-0-					50
11	5656	X	2890	-0-	-2766	-0-	2890	2			N	-0-					50
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					50
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					50
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					50
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					50

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
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	270	1	1296	2	N	21					84
							23	9									
11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	263	1	1223	2	N	19					103
							21	9									
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	305	1	1177	2	N	16					119
							18	9									
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	333	1	1147	2	N	6					125
							7	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	2	N	31					156
							34	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1174	2	N	13					169
							14	9									

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	428	1	2057	2	N	20	155	1			30
							22	9									
11	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	410	1	1909	2	N	18					48
							20	9									
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	513	1	1984	2	N	60					108
							66	9									
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	581	1	1998	2	N	43					151
							47	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	528	1	1825	2	N	48	155	1			44
							53	9									
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	588	1	1998	2	N	30					74
							33	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	2170	X	1127	-0-	-1043	-0-	1127	2			N	-0-					175
11	2100	X	1371	-0-	-729	-0-	1371	2			N	-0-					175
12	2170	X	1515	-0-	-655	-0-	1515	2			N	-0-					175
01	2170	X	1570	-0-	-600	-0-	1570	2			N	-0-					175
02	1512	X	1319	-0-	-193	-0-	1319	2			N	-0-					175
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					175

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					62
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					62
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					62
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					62
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					62
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			Y	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
*03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3620	2	2	9	Y	2					15
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3567	2	10	9	Y	9	16	1	1	8	7
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3722	2	6	9	Y	5	9	1			3
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4269	2	32	9	Y	29					32
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3864	2	26	9	Y	24	50	1	2	8	4
*03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4322	2	26	9	Y	24					28

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5005	2	12	9	Y	11					12
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3957	2	9	9	Y	8	12	1			8
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4436	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	Y	18	12	1			13
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1			9
*03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5658	2	23	9	Y	21	21	1			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
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2018 - P/A 10/17/18

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	5507	-0-	-2429	-0-	166	1	5315	2	Y	24	20	1			7
							26	9									
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	213	1	7416	2	Y	29	23	1	2	8	11
							32	9									
12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	217	1	7825	2	Y	31	36	1			6
							34	9									
01	7006	X	6320	-0-	-686	-0-	167	1	6120	2	Y	30	35	1			1
							33	9									
02	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	186	1	6440	2	Y	62	51	1	2	8	10
							68	9									
03	8091	X	3075	-0-	-5016	-0-	97	1	2938	2	Y	36	27	1			19
							40	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

10	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	97	1	1646	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	142	1	2278	2	N	-0-			-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148	1	2311	2	N	-0-			-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	124	1	1942	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1424	-0-	-844	-0-	88	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	108	1	1699	2	N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			20
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			20
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			20
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			20
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			20
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	161	-0-	-738	-0-	4	1	157	2	N	-0-					79
11	870	N	482	-0-	-388	-0-	3	1	438	2	N	37					116
							41	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	997	2	40	9	N	36					152
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	887	2	40	9	N	36					188
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	298	1	912	2	N	45	155	1			78
							50	9									
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	N	33					111
							36	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
10	2635	N	701	-0-	-1934	-0-	3	1	698	2	N	-0-					27
11	3000	N	3308	-0-	308	308	264	1	3044	2	N	-0-					27
12	3100	N	2820	-0-	-280	28	330	1	2490	2	N	-0-					27
01	2878	N	2850	-0-	-28	-0-	194	1	2656	2	N	-0-					27
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	87	1	1889	2	N	-0-					27
03	2635	X	2079	-0-	-556	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	140	1	1793	2	N	-0-					7
*11	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	30	1	1396	2	N	-0-	7	7			-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	N	-0-					-0-
*01	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	107	1	1472	2	N	-0-					-0-
*02	1316	N	608	-0-	-708	-0-	27	1	581	2	N	-0-					-0-
*03	1550	N	591	-0-	-959	-0-	25	1	566	2	N	-0-					-0-

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
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	16	1	808	2	N	6					78
							7	9									
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	817	2	4	9	N	4					82
12	992	N	669	-0-	-323	-0-	669	2			N	-0-					82
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					82
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					82
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					82

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	2933	-0-	-2647	-0-	59	1	2870	3	Y	4	15	1			7
							4	9									
11	5400	X	4569	-0-	-831	-0-	72	1	4486	3	Y	10					17
							11	9									
12	5580	X	4805	-0-	-775	-0-	61	1	4736	3	Y	7					24
							8	9									
01	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	69	1	5212	3	Y	6	17	1			13
							7	9									
02	5040	X	4692	-0-	-348	-0-	67	1	4617	3	Y	7					20
							8	9									
*03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	72	1	5199	3	Y	26	19	1			27
							29	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

10	3969	X	3369	-0-	-600	-0-	3351	3	18	9	Y	16	17	1			18
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3213	3	7	9	Y	6	14	1			10
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3178	3	25	9	Y	23	17	1			16
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	Y	25	34	1			7
02	2772	X	153	-0-	-2619	-0-	125	3	28	9	Y	25	18	1			14
03	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	2162	3	24	9	Y	22	18	1			18

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

10	T. A.		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					91
11	594	X	346	-0-	-248	-0-	346	3			Y	-0-					91
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					91
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					91
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	3			Y	-0-					91
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					91

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	7471	X	4188	-0-	-3283	-0-	84 3	1 9	4101	3	Y	3	15	1			7
11	6570	X	5409	-0-	-1161	-0-	86 8	1 9	5315	3	Y	7					14
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	94 6	1 9	7355	3	Y	5					19
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	7329	3	Y	4	13	1			10
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	6435	3	Y	4					14
03	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	97 21	1 9	7053	3	Y	19	14	1			19

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	597	-0-	-2534	-0-	579	3	18	9	Y	16	14	1			18
11	3030	X	169	-0-	-2861	-0-	166	3	3	9	Y	3	14	1			7
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	1085	X	531	-0-	-554	-0-	507	3	24	9	Y	22	16	1			6
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	Y	28	18	1			16
*03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1339	3	26	9	Y	24	20	1			20

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1604	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1575	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1524	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1587	3	6	9	Y	5	7	1			1
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1221	3	6	9	Y	5	4	1			4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					17
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1745	-0-	-270	-0-	1739	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	1950	X	1760	-0-	-190	-0-	1757	3	3	9	Y	3					6
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7	9	Y	6	7	1			5
01	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1888	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	1652	X	1503	-0-	-149	-0-	1501	3	2	9	Y	2					3
*03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	Y	2					5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2	4	1			1
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1					2
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	Y	1					2
03	1333	N	407	-0-	-926	-0-	406	3	1	9	Y	1					3

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 #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2041	3	2	9	Y	2	5	1			1
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	3	1	9	Y	1					2
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	Y	1					1
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					1

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	3	10	9	Y	9	7	1			2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

10	2201 N	1033	-0-	-1168	-0-	1033	2			N	-0-					98
11	2040 N	929	-0-	-1111	-0-	929	2			N	-0-					98
12	1240 N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					98
01	1023 N	656	-0-	-367	-0-	656	2			N	-0-					98
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					98
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					98

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

10	14B2 EXT	318	-0-	318	318	317	2	1	9	Y	1					26
11	14B2 EXT	524	-0-	524	842	511	2	13	9	Y	12					38
12	14B2 EXT	511	-0-	511	1353	511	2			Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1353					Y	NO RPT					38

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	144	2	15	9	N	14					221
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					221
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					221
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					221
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					221
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					187
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					194
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28	106	1			116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					138
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	403	2	28	9	N	25	25	0			-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	356	2	24	9	N	22	22	0			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	478	2	22	9	N	20	20	0			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17	17	0			-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	20	0			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	300 79	1 9	915	2	N	72	72	0			-0-
11	1110	N	629	-0-	-481	-0-	300 26	1 9	303	2	N	24	24	0			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	300 11	1 9	127	2	N	10	10	0			-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	300 30	1 9	344	2	N	27	27	0			-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300 1	1 9	14	2	N	1	1	0			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

PALMER PETROLEUM INC. 636222
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
10	5084	X	4521	-0-	-563	-0-	155 20	1 9	4346	2	N	18					140
11	4860	X	3836	-0-	-1024	-0-	140 17	1 9	3679	2	N	15					155
12	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	155 22	1 9	3867	2	N	20					175
01	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	155 22	1 9	4473	2	N	20					195
02	4312	X	4204	-0-	-108	-0-	140 21	1 9	4043	2	N	19					214
*03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	155 29	1 9	4546	2	N	26					240

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

11	SHUT IN	325	-0-	325	325	305	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	325	-0-	-0-	-325	-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					96
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1					97
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					97
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					99
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					99
*03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	N	5					104

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2414	2	14	9	N	13					151
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2136	2	18	9	N	16					167
12	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	2116	2	22	9	N	20					187
01	2418 N	2208	-0-	-210	-0-	2195	2	13	9	N	12					199
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23					222
03	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2106	2	19	9	N	17	174	1			65

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

10	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					135
11	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			N	-0-					135
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					135
01	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					135
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-	1170	2			N	-0-					135
03	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					135

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1004	-0-	-2096	4600	1004	2			N	-0-					274
11	3000	N	970	-0-	-2030	2570	970	2			N	-0-					274
12	3567	X	997	-0-	-2570	-0-	994	2	3	9	N	3					277
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-	158	1			119
02	1008	X	592	-0-	-416	-0-	592	2			N	-0-					119
03	992	X	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					119

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

10	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	2407	2	9	9	N	8	173	1			18
11	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2303	2	28	9	N	25					43
12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2395	2	19	9	N	17					60
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2331	2	17	9	N	15					75
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2073	2	14	9	N	13					88
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2275	2	22	9	N	20					108

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

10	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					275
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					275
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					275
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					71
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					72
*03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5					77

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY		-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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	354	1	1904	2	N	9	8	1			1
							10	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	288	1	1719	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2333	2	N	7	7	1			1
							8	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	327	1	1818	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	303	1	1515	2	N	20	19	1			2
							22	9									
03	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	288	1	1400	2	N	19	14	1			7
							21	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3424	2	10	9	Y	9					19
11	3450	X	3422	-0-	-28	-0-	3422	2			Y	-0-					19
12	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3331	2	22	9	Y	20	33	1			6
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					6
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					6
*03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-	5	1			1

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

10	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	431 8	1 9	2294	2	Y	7					9
11	2850	X	1667	-0-	-1183	-0-	175 6	1 9	1486	2	Y	5	5	8			9
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	396 11	1 9	2735	2	Y	10	16	1			3
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	483 11	1 9	2259	2	Y	10					13
02	2464	X	1964	-0-	-500	-0-	435 7	1 9	1522	2	Y	6	6	8			13
03	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	487	1	1898	2	Y	-0-	11	1			2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

10	T. A.	22200	-0-	22200	70745	428	1	20552	2	Y	1109	1192	1				89
						1220	9										
11	14B2 EXT	15646	-0-	15646	86391	300	1	14441	2	Y	823	760	1	1	8		151
						905	9										
12	14B2 EXT	11501	-0-	11501	97892	193	1	10715	2	Y	539	602	1				88
						593	9										
01	105763	X 7871	-0-	-97892	-0-	123	1	7278	2	Y	427	482	1				33
						470	9										
*02	5362	X 5362	-0-	-0-	-0-	89	1	4891	2	Y	347	338	1	1	8		41
						382	9										
*03	5719	X 5719	-0-	-0-	-0-	64	1	5255	2	Y	364	269	1				136
						400	9										

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	2454	2	36	9	Y	33					67
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1					68
12	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2317	2	79	9	Y	72	118	1			22
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2645	2	103	9	Y	94					116
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2460	2	32	9	Y	29					145
*03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2969	2	64	9	Y	58	137	1			66

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	3295	2	N	8	7	1			1
11	1920	X	987	-0-	-933	-0-	20 4	1 9	963	2	N	4	4	1			1
12	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	33 6	1 9	1841	2	N	5	5	1			1
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	93 52	1 9	5514	2	N	47	44	1			4
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	80 50	1 9	4401	2	N	45	44	1			5
*03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	48 47	1 9	3903	2	N	43	32	1			16

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

10	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13689	2	46	9	N	42					47
11	9000	X	5520	-0-	-3480	-0-	5494	2	26	9	N	24	55	1	10	8	6
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					6
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1					7
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11075	2	128	9	N	116	20	1	11	8	92
03	10695	X	1936	-0-	-8759	-0-	1800	2	136	9	N	124	146	1			70

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		5868	-0-	5868	5868	277	1	5588	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	12017	X	6149	-0-	-5868	-0-	346	1	5801	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	6541	X	5854	-0-	-687	-0-	372	1	5475	2	N	6	5	1			2
							7	9									
01	6541	X	5671	-0-	-870	-0-	372	1	5277	2	N	20	17	1			5
							22	9									
02	5880	X	4842	-0-	-1038	-0-	336	1	4493	2	N	12	1	8			16
							13	9									
03	6355	X	5207	-0-	-1148	-0-	372	1	4818	2	N	15	19	1			12
							17	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12613	-0-	12613	12613	66	1	12128	2	N	381	329	1			52
							419	9									
12	DELQ PR		25342	-0-	25342	37955	186	1	22635	2	N	2292	2272	1			72
							2521	9									
01	58904	X	20949	-0-	-37955	-0-	186	1	19166	2	N	1452	1330	1			194
							1597	9									
02	21392	X	17459	-0-	-3933	-0-	165	1	15785	2	N	1372	1419	1			147
							1509	9									
03	23684	X	19002	-0-	-4682	-0-	186	1	16872	2	N	1767	1785	1			129
							1944	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 285462 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6526 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					172
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					172
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					172
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					172
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					172
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					172

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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					126
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4					130
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	295	2	6	9	N	5					135
01	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					135
02	392	N	115	-0-	-277	-0-	115	2			N	-0-					135
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	2	4	9	N	4					139

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
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					171
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					171
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					171
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	105	2	3	9	N	3					174
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					174
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	180	2	4	9	N	4					178

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
10	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1090	2	2	9	N	2					180
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			N	-0-					180
12	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					180
01	1085	N	425	-0-	-660	-0-	425	2			N	-0-					180
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	845	2			N	-0-					180
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					180

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
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE 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
10	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	372	X	88	-0-	-284	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			Y	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			Y	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
*03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

10	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	2908	2			Y	-0-					24
11	3360	X	2169	-0-	-1191	-0-	2169	2			Y	-0-					24
12	3379	X	2524	-0-	-855	-0-	2524	2			Y	-0-					24
01	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2477	2	70	9	Y	64	63	1			25
02	3052	X	2199	-0-	-853	-0-	2199	2			Y	-0-					25
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2482	2	43	9	Y	39	55	1			9

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 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
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					12
11	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			Y	-0-					12
12	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			Y	-0-					12
01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			Y	-0-					12
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	3124	2			Y	-0-					12
03	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					161
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					161
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					161
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					161
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

10	4061	X	33	-0-	-4028	-0-	33	2			Y	-0-					10
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					10
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					10
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					10
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					10
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

10	3999	X	2612	-0-	-1387	-0-	2612	2			N	-0-					30
11	3870	X	1430	-0-	-2440	-0-	1430	2			N	-0-					30
12	3999	X	824	-0-	-3175	-0-	824	2			N	-0-					30
01	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	1522	2			N	-0-					30
02	3612	X	3368	-0-	-244	-0-	3368	2			N	-0-					30
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					186
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6					192
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					192
01	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					192
*02	861	R	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17					209
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					209

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	997	1	616	2	N	-0-					52
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	773	1	522	2	N	1					53
							1	9									
12	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	544	1	639	2	N	-0-					53
01	1488	N	496	-0-	-992	-0-	283	1	209	2	N	4					57
							4	9									
02	1204	N	471	-0-	-733	-0-	162	1	299	2	N	9					66
							10	9									
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	355	1	462	2	N	8					74
							9	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	71	1	44	2	N	-0-					15
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	124	1	83	2	N	-0-					15
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	108	1	127	2	N	-0-					15
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	150	1	112	2	N	-0-					15
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	60	1	110	2	N	-0-					15
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	105	1	137	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
10	2144	N	2118	-0-	-26	-0-	42	1	2075	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	42	1	2611	3	Y	2					4
							2	9									
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	32	1	2522	3	Y	2					6
							2	9									
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	36	1	2745	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	2					6
							2	9									
*03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	46	1	3335	3	Y	8	5	1			9
							9	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	138	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1	2316	2	N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	130	1	1977	2	N	-0-					-0-
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	134	1	2101	2	N	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

10	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1114		1082	-0-	-32	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1183		1134	-0-	-49	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	612	1	615	2	N	-0-					138
11	1830	N	229	-0-	-1601	-0-	16	1	213	2	N	-0-	30	7			108
12	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	129	1	924	2	N	-0-					108
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	298	1	910	2	N	-0-					108
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	651	1	1295	2	N	-0-					108
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	358	1	643	2	N	-0-					108

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					35
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	97	132	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	2726	2	3	9	N	3					90
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	132	1	2300	2	N	157	194	1			53
							173	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	668	1	2290	2	N	157					210
							173	9									
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	852	1	2295	2	N	157					367
							173	9									
*02	2548	X	2178	-0-	-370	-0-	529	1	1586	2	N	57					424
							63	9									
03	2728	X	72	-0-	-2656	-0-	19	2	53	9	N	48					472

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
10	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1262	2	11	9	Y	10					227
11	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	1084	2	102	9	Y	93	172	1			148
*12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	93					241
*01	1271	N	405	-0-	-866	-0-	75	1	228	2	Y	93					334
							102	9									
*02	DLQ G-10		576	-0-	576	576	159	1	315	2	Y	93					427
							102	9									
*03	DLQ G-10		997	-0-	997	1573	356	1	641	2	Y	-0-					427

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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	227	173	1			57
							250	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	Y	58					115
							64	9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	19	1	59	2	Y	58					173
							64	9									
*02	DLQ G-10		99	-0-	99	99	12	1	23	2	Y	58					231
							64	9									
*03	DLQ G-10		126	-0-	126	225	22	1	40	2	Y	58					289
							64	9									

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	2			N	-0-					40
11	870	N	604	-0-	-266	-0-	111	1	493	2	N	-0-	40	7			-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	167	1	572	2	N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	197	1	532	2	N	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	149	1	448	2	N	-0-					-0-
*03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1357	2	3	9	N	3					93
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	50	1	1234	2	N	60					153
							66	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	360	1	1235	2	N	120	153	1			120
							132	9									
01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	242	1	655	2	N	60					180
							66	9									
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	297	1	893	2	N	60					240
							66	9									
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	60					300

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	312	2	8	9	N	7					170
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	32	176	1			26
							35	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	393	2	N	32					58
							35	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	136	1	369	2	N	32					90
							35	9									
*02	364	N	153	-0-	-211	-0-	29	1	89	2	N	32					122
							35	9									
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	32					154

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	5	7			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					169
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	6	7			163
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					163
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	5	7			122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					67
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	14	1	223	2	N	-0-					67
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	23	1	184	2	N	-0-					67
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					67
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					67
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
	BELL, MILES				WELL #: 12	RRCID -> 232439	COMPL. DATE 09/19/2007					TOTAL DEPTH 9897	PERF. 8354 - 9494				
10	1364	N	914	-0-	-450	-0-	914	2			N	-0-					123
11	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	74	1	1151	2	N	55					178
							61	9									
12	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	124	1	966	2	N	110	162	1			126
							121	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1397	2	61	9	N	55					181
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1235	2	61	9	N	55					236
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1359	2	54	9	N	49					285
	CRUMP GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 232555	COMPL. DATE 10/03/2007					TOTAL DEPTH 9775	PERF. 8419 - 9585				
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	7			72
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					72

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 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
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-
	ROBERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 060700	COMPL. DATE 07/27/2008					TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8873 - 9367				
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					18
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	244	2	18	9	Y	16	23	1			11
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	299	2	31	9	Y	28	24	1			15
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	45	2	15	9	Y	14	21	1			8
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	71	2	12	9	Y	11					19
03	341	N	62	-0-	-279	-0-	42	2	20	9	Y	18	18	1			19
	CAVIN				WELL #: 4	RRCID -> 097188	COMPL. DATE 08/04/2000					TOTAL DEPTH 9365	PERF. 8149 - 9245				
10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1745	-0-	-295	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1788	-0-	-320	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ROBERSON UNIT WELL #: 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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	81	2	10	9	Y	9					20
11	810	N	79	-0-	-731	-0-	61	2	18	9	Y	16	23	1			13
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	75	2	31	9	Y	28	24	1			17
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	51	2	15	9	Y	14	21	1			10
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	68	2	12	9	Y	11					21
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	59	2	20	9	Y	18	18	1			21

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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1093	2	6	9	Y	5					45
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	Y	10					55
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7					62
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	Y	8					70
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					70
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					70

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
10	1240	X	1142	-0-	-98	-0-	1131	2	11	9	Y	10					102
11	1200	X	834	-0-	-366	-0-	826	2	8	9	Y	7					109
12	1240	X	962	-0-	-278	-0-	947	2	15	9	Y	14	89	1			34
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9					43
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	Y	17					60
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1001	2	22	9	Y	20					80

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	625	-0-	-336	-0-	604	2	21	9	Y	19					39
11	930	X	283	-0-	-647	-0-	225	2	58	9	Y	53	58	1			34
12	961	X	267	-0-	-694	-0-	230	2	37	9	Y	34	29	1			39
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	34	30	1			43
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	15	28	1			30
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	68	57	1			41

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	Y	17					37
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	Y	32	46	1			23
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	Y	56	47	1			32
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	Y	28	41	1			19
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1966	2	25	9	Y	23					42
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2094	2	40	9	Y	36	37	1			41

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2					23
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5					28
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3					31
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					35
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					35
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					35

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
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1910	2	19	9	Y	17					36
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1515	2	35	9	Y	32	46	1			22
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1854	2	62	9	Y	56	47	1			31
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1815	2	31	9	Y	28	41	1			18
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1402	2	25	9	Y	23					41
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1607	2	40	9	Y	36	36	1			41

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	872	-0-	-957	-0-	861	2	11	9	Y	10					105
11	2280	X	1043	-0-	-1237	-0-	1035	2	8	9	Y	7					112
12	2356	X	1202	-0-	-1154	-0-	1187	2	15	9	Y	14	89	1			37
01	2356	X	682	-0-	-1674	-0-	673	2	9	9	Y	8					45
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	694	2	19	9	Y	17					62
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	Y	20					82

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	Y	28	19	1			9
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	Y	23					32
*03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	846	2	40	9	Y	36	32	1			36

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
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2015	2	34	9	Y	31					65
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2125	2	92	9	Y	84	92	1			57
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2177	2	59	9	Y	54	45	1			66
01	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	1951	2	61	9	Y	55	47	1			74
02	2072	X	1729	-0-	-343	-0-	1703	2	26	9	Y	24	45	1			53
03	2294	X	1963	-0-	-331	-0-	1845	2	118	9	Y	107	91	1			69

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
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4615	2	18	9	Y	16					33
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3510	2	48	9	Y	44	48	1			29
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3597	2	32	9	Y	29	24	1			34
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3404	2	32	9	Y	29	25	1			38
02	4172	X	2946	-0-	-1226	-0-	2932	2	14	9	Y	13	24	1			27
03	4619	X	2782	-0-	-1837	-0-	2719	2	63	9	Y	57	48	1			36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3460	-0-	-508	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2621	-0-	-963	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3261	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
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2939	-0-	-449	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2793	-0-	-958	-0-	2793	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
10	1581	X	1082	-0-	-499	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1124	-0-	-586	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1152	-0-	-615	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	934	-0-	-833	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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
10	2728	N	1727	-0-	-1001	-0-	1692	2	35	9	Y	32					70
11	2670	N	2195	-0-	-475	-0-	2097	2	98	9	Y	89	97	1			62
12	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2149	2	63	9	Y	57	47	1			72
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1538	2	64	9	Y	58	49	1			81
02	2800	N	2992	-0-	192	192	2964	2	28	9	Y	25	47	1			59
*03	3100	N	3083	-0-	-17	175	2959	2	124	9	Y	113	95	1			77

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	292	2	19	9	Y	17					39
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	305	2	35	9	Y	32	45	1			26
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	374	2	62	9	Y	56	47	1			35
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	216	2	32	9	Y	29	41	1			23
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	108	2	24	9	Y	22					45
03	434	N	203	-0-	-231	-0-	164	2	39	9	Y	35	36	1			44

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	887	3	12	9	Y	11	24	1			7
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	Y	3					10
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	3	6	9	Y	5	10	1			5
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					3
03	899	N	815	-0-	-84	-0-	813	3	2	9	Y	2					5

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	295	-0-	-237	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	N	2012	-0-	-634	-0-	40	1	1959	3	Y	12	58	1			27
							13	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	44	1	2735	3	Y	36					63
							40	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	36	1	2761	3	Y	29					92
							32	9									
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	37	1	2822	3	Y	23	63	1			52
							25	9									
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	41	1	2849	3	Y	26					78
							29	9									
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	43	1	3098	3	Y	107	74	1			111
							118	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	7393	-0-	-2744	-0-	7343	3	50	9	Y	45	143	1			51
11	8580	X	7546	-0-	-1034	-0-	7457	3	89	9	Y	81					132
12	8308	X	7691	-0-	-617	-0-	7654	3	37	9	Y	34	131	1			35
01	8308	X	7089	-0-	-1219	-0-	7049	3	40	9	Y	36					71
02	8232	X	5635	-0-	-2597	-0-	5588	3	47	9	Y	43					114
03	7812	X	5342	-0-	-2470	-0-	5156	3	186	9	Y	169	129	1			154

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
10	1116	N	694	-0-	-422	-0-	14	1	674	3	Y	5	32	1			13
							6	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	3	Y	-0-					13
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	3	Y	-0-					13
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	15	1	1107	3	Y	-0-	9	1			4
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	13	1	936	3	Y	-0-					4
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	16	1	1165	3	Y	-0-	4	1			-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
10	3472	X	2660	-0-	-812	-0-	2645	3	15	9	Y	14	29	1			8
11	3360	X	1953	-0-	-1407	-0-	1946	3	7	9	Y	6					14
12	2852	X	964	-0-	-1888	-0-	956	3	8	9	Y	7	14	1			7
01	2852	X	893	-0-	-1959	-0-	887	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	2408	X	303	-0-	-2105	-0-	302	3	1	9	Y	1					3
03	2666	X	1787	-0-	-879	-0-	1787	3			Y	-0-					3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3386	3	24	9	Y	22	21	1			25
11	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2919	3	8	9	Y	7	20	1			12
12	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3119	3	31	9	Y	28	21	1			19
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3159	3	32	9	Y	29	40	1			8
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3029	3	33	9	Y	30	21	1			17
03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3066	3	29	9	Y	26	22	1			21

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	3	4	9	Y	4	7	1			2
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	278	3	1	9	Y	1					3
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	279	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	258	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					1
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	244	3	1	9	Y	1					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 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
10	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1474	3	12 9		Y	11	23	1			12
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1528	3	25 9		Y	23					35
12	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1498	3	10 9		Y	9	34	1			10
01	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1355	3	11 9		Y	10					20
02	1512 N	1190	-0-	-322	-0-	1178	3	12 9		Y	11					31
03	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1313	3	52 9		Y	47	36	1			42

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

10	3417	X	3357	-0-	-60	-0-	3316	3	41	9	Y	37					70
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2724	3	52	9	Y	47					117
12	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	2259	3	41	9	Y	37					154
01	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	2190	3	31	9	Y	28					182
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1840	3	46	9	Y	42	180	1			44
03	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2014	3	44	9	Y	40					84

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

10	744	N	678	-0-	-66	-0-	672	3	6	9	Y	5	14	1			3
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					4
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	676	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	485	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1					1
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					2

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

10	961	N	546	-0-	-415	-0-	11	1	533	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	840	N	612	-0-	-228	-0-	10	1	598	3	Y	4					7
							4	9									
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	9	1	693	3	Y	2					9
							2	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10	1	735	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	798	3	Y	2					7
							2	9									
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	767	3	Y	9	7	1			9
							10	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			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
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	3	17	9	Y	15	32	1			9
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	3	7	9	Y	6					15
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	3	9	9	Y	8	15	1			8
01	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	3			Y	-0-	8	1			-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3					3
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1313	3	3	9	Y	3					6

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 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
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	24	1	1199	3	Y	11	48	1			24
							12	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	25	1	1600	3	Y	29					53
							32	9									
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	23	1	1792	3	Y	23					76
							25	9									
01	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	13	1	1025	3	Y	16	52	1			40
							18	9									
02	1624	N	453	-0-	-1171	-0-	6	1	424	3	Y	21					61
							23	9									
03	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	21	1	1533	3	Y	83	57	1			87
							91	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 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
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					36
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					36
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					36
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					36
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-					36
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	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 #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	947	-0-	-603	-0-	901	3	46	9	Y	42	52	1			50
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	1057	3	8	9	Y	7	40	1			17
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	3	28	9	Y	25	25	1			17
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1911	3	30	9	Y	27	37	1			7
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	3	31	9	Y	28	19	1			16
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	3	26	9	Y	24	20	1			20

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2461	3	4	9	Y	4	14	1			5
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	Y	8					13
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2828	3	6	9	Y	5	13	1			5
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	Y	6					11
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	3	8	9	Y	7					18
*03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2676	3	30	9	Y	27	20	1			25

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1009	3	78	9	Y	71	38	1			41
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	753	3	91	9	Y	83					124
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	671	3	125	9	Y	114	126	1			112
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1450	3	73	9	Y	66	144	1			34
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	867	3	48	9	Y	44					78
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	694	3	52	9	Y	47					125

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 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
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					84
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					84
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2182	3	6	9	N	5					89
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					89
02	1848	N	1835	-0-	-13	-0-	1832	3	3	9	N	3					92
03	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1916	3	6	9	N	5					97

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	57 47	1 9	250	2	Y	43					60
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	82	1	307	2	Y	-0-					60
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					60
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	71					131
02	364	N	133	-0-	-231	-0-	15 22	1 9	96	2	Y	20					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	147	1			13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	481	1	1909	2	N	-0-					10
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	472	1	1575	2	N	13					23
							14	9									
12	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	473	1	1409	2	N	22					45
							24	9									
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	402	1	1506	2	N	19					64
							21	9									
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	353	1	1366	2	N	8					72
							9	9									
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	383	1	1581	2	N	3					75
							3	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

10	806	N	549	-0-	-257	-0-	93	1	456	2	N	-0-					102
11	840	N	476	-0-	-364	-0-	101	1	375	2	N	-0-					102
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	111	1	442	2	N	-0-					102
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	96	1	401	2	N	-0-					102
02	448	N	146	-0-	-302	-0-	35	1	111	2	N	-0-					102
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	99	1	467	2	N	-0-					102

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	11610	-0-	-914	-0-	722	1	10841	2	Y	43					72
							47	9									
11	12120	X	11218	-0-	-902	-0-	683	1	10515	2	Y	18	90	1			-0-
							20	9									
12	12121	X	11803	-0-	-318	-0-	761	1	10986	2	Y	51					51
							56	9									
01	12648	X	11869	-0-	-779	-0-	763	1	11049	2	Y	52	103	1			-0-
							57	9									
02	11424	X	10934	-0-	-490	-0-	694	1	10148	2	Y	84					84
							92	9									
*03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	763	1	11049	2	Y	55					139
							61	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 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
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	585	1	7768	2	Y	29					42
							32	9									
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	599	1	8313	2	Y	157	179	1			20
							173	9									
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	603	1	8441	2	Y	104					124
							114	9									
01	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	620	1	8525	2	Y	87	181	1			30
							96	9									
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	555	1	7335	2	Y	62					92
							68	9									
03	8618	X	7001	-0-	-1617	-0-	549	1	6422	2	Y	27					119
							30	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1			3
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	2	10	9	Y	9					12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

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
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6189	2	142	9	Y	129	153	1			128
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5492	2	70	9	Y	64	147	1	9	8	36
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5209	2	163	9	Y	148	145	1			39
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4750	2	50	9	Y	45	66	1			18
02	4676	X	4208	-0-	-468	-0-	4169	2	39	9	Y	35	8	8			45
03	5177	X	4317	-0-	-860	-0-	4278	2	39	9	Y	35	51	1			29

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
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					27
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					27
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	2	17	9	Y	15					42
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2144	2	72	9	Y	65	89	1			18
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	Y	7					25
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	Y	1					26

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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1677	2	116	9	Y	105					112
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1684	2	105	9	Y	95	122	1			85
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1740	2	120	9	Y	109	121	1			73
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	Y	130	119	1			84
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1521	2	102	9	Y	93	122	1			55
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	110	116	1			49

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1315	2	30	9	N	27					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2018

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

10	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	409	1	2808	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	440	1	2936	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	299	1	2976	2	Y	7					7
							8	9									
01	3534	X	2612	-0-	-922	-0-	491	1	2107	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
02	3192	X	2366	-0-	-826	-0-	398	1	1944	2	Y	22	1	8			23
							24	9									
03	3503	X	484	-0-	-3019	-0-	184	1	299	2	Y	1	24	1			-0-
							1	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2620	2	17	9	Y	15					16
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	18	1			12
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2547	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2545	2	28	9	Y	25	17	1			18
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	2228	2	28	9	Y	25	28	1			15
03	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2459	2	41	9	Y	37	35	1			17

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	177	1	6919	2	Y	90	131	1			76
							99	9									
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	123	1	4629	2	Y	66	115	1	8	8	19
							73	9									
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	160	1	6523	2	Y	89					108
							98	9									
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	101	1	3096	2	Y	40	140	1			8
							44	9									
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	135	1	4769	2	Y	81	8	8			81
							89	9									
*03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	181	1	7895	2	Y	24	105	1			-0-
							26	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	Y	2					2
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					2
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

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
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	31	1	1474	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	Y	21	16	1	4	8	6
							23	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	25	1	1384	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	25	1	1487	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
02	1344	N	948	-0-	-396	-0-	17	1	923	2	Y	7	4	1	4	8	-0-
							8	9									
03	1426	N	896	-0-	-530	-0-	11	1	885	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	Y	13	4	1			12
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	Y	5	14	1			3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	542	2	131	9	Y	119	94	1			28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	559	2	54	9	Y	49					77
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	619	2	75	9	Y	68	90	1			55

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-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

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	52	1	785	2	Y	39					65
							43	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	17	82	1			-0-
							19	9									
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	46					46
							51	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	22	68	1			-0-
							24	9									
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	34	1	1327	2	Y	26	48	1			29
							29	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	25	1	919	2	Y	31	56	1			4
							34	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	Y	10					14
							11	9									
01	1178	N	495	-0-	-683	-0-	15	1	469	2	Y	10	23	1			1
							11	9									
02	924	N	340	-0-	-584	-0-	9	1	320	2	Y	10					11
							11	9									
03	775	N	160	-0-	-615	-0-	4	1	155	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2941	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	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
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	696	2	9	9	Y	8	7	1			1
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	811	2	10	9	Y	9	7	1			3

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					27
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1	1	8			27
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	Y	15					42
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1148	2	77	9	Y	70	87	1			25
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	981	2	44	9	Y	40	1	8			64
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6					70

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2484	2	34	9	Y	31	27	1			9
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2118	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	13
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1881	2	39	9	Y	35	40	1			8
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2376	2	32	9	Y	29	37	1			-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	2	54	9	Y	49	35	1	3	8	11
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2265	2	69	9	Y	63	53	1			21

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
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					44
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3413	2	4	9	Y	4	4	8			44
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3391	2	50	9	Y	45					89
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					89
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	2	3	9	Y	3	3	8			89
*03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3475	2	62	9	Y	56					145

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
10	341	N	167	-0-	-174	-0-	157	2	10	9	Y	9					9
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	Y	11	8	1			3
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	2	1			4
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	Y	6					10
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	162	2	14	9	Y	13	10	1			13

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2745	2	63	9	Y	57					74
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2484	2	33	9	Y	30	85	1			19
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2388	2	73	9	Y	66					85
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2615	2	63	9	Y	57					142
02	2352	N	2252	-0-	-100	-0-	2248	2	4	9	Y	4	130	1			16
*03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11	18	1			9

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
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26					141
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1751	2	151	9	Y	137	168	1	2	8	108
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70	172	1			6
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1078	2	73	9	Y	66					72
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	933	2	54	9	Y	49	110	1	2	8	9
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	2	54	9	Y	49					58

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
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1626	2	194	9	Y	176	154	1			38
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1610	2	199	9	Y	181	149	1	6	8	64
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1663	2	216	9	Y	196	224	1			36
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1734	2	189	9	Y	172	207	1			1
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	50	1	5	8	11
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1752	2	70	9	Y	64	54	1			21

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
10	3937	X	2528	-0-	-1409	-0-	2510	2	18	9	Y	16					26
11	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	3499	2	7	9	Y	6	27	1			5
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4515	2	17	9	Y	15					20
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3666	2	11	9	Y	10					30
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	Y	1	27	1	1	8	3
*03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	53	1	2535	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	56	1	2717	2	Y	11	8	1	1	8	3
							12	9									
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	43	1	2412	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	42	1	2518	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1953	2	Y	11	9	1	2	8	1
							12	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	25	1	2013	2	Y	9	7	1			3
							10	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	22	1	1051	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	21	1	998	2	Y	31	24	1	4	8	9
							34	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
01	1116	N	936	-0-	-180	-0-	15	1	897	2	Y	22	28	1			2
							24	9									
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	16	1	852	2	Y	35	28	1	5	8	4
							39	9									
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	Y	38	29	1			13
							42	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	58	1	2804	2	Y	99	94	1			16
							109	9									
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	54	1	2598	2	Y	75	59	1	11	8	21
							83	9									
12	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	46	1	2608	2	Y	81	82	1			20
							89	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	48	1	2853	2	Y	56	71	1			5
							62	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	51	1	2781	2	Y	94	78	1	12	8	9
							103	9									
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	37	1	3075	2	Y	81	60	1			30
							89	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
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	80	1	3830	2	Y	492	474	1			42
							541	9									
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	74	1	3571	2	Y	353	301	1	9	8	85
							388	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	63	1	3544	2	Y	403	417	1			71
							443	9									
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	64	1	3820	2	Y	313	359	1			25
							344	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	63	1	3444	2	Y	100	108	1	9	8	8
							110	9									
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	46	1	3752	2	Y	69	51	1			26
							76	9									

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
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	47	1	2276	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	45	1	2153	2	Y	18	11	1	7	8	7
							20	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	38	1	2161	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	40	1	2343	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	Y	9	2	1	8	8	-0-
							10	9									
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	28	1	2295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	68	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	64	1	3060	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	53	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	54	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	55	1	2995	2	N	55	31	1	20	8	4
							61	9									
*03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	42	1	3461	2	N	40	29	1			15
							44	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3250	2	36	9	Y	33	27	1			25
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3142	2	48	9	Y	44	27	1	22	8	20
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3300	2	41	9	Y	37	40	1			17
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3227	2	22	9	Y	20	37	1			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	10	1	19	8	2
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3688	2	13	9	Y	12	10	1			4

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
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3076	2	86	9	Y	78	67	1			31
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3094	2	97	9	Y	88	67	1	18	8	34
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3158	2	100	9	Y	91	101	1			24
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3224	2	77	9	Y	70	93	1			1
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2773	2	47	9	Y	43	24	1	15	8	5
*03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	25	1			10

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
10	4650	X	3095	-0-	-1555	-0-	93	1	2983	2	Y	17	13	1			10
							19	9									
11	4500	X	2727	-0-	-1773	-0-	75	1	2627	2	Y	23	16	1	7	8	10
							25	9									
12	3813	X	2630	-0-	-1183	-0-	70	1	2540	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
01	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	83	1	3066	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
02	2800	X	2699	-0-	-101	-0-	72	1	2510	2	Y	106	75	1	7	8	27
							117	9									
03	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	86	1	2611	2	Y	96	81	1			42
							106	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	26948	2	11	9	Y	10					10
11	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27525	2	8	9	Y	7	11	1			6
12	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29014	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	29898	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27667	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28	9	Y	25					96
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					96
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					96
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					96
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					96
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1949	2	197	9	Y	179	194	1			81

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					6
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					6
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-	4	1			2
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					2
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	583	2			Y	-0-					2
03	682	N	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	Y	1	2	1			1

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					24
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					24
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					24
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					24
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					24
*03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					24

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	798	2	204	9	N	185	183	1			69
11	780	N	630	-0-	-150	-0-	630	2			N	-0-					69
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					69
01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					69
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					69
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					69

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			Y	-0-					12
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					12
12	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			Y	-0-					12
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					12
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2			Y	-0-					12
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					12
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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																	
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	758	-0-	-322	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077																	
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					12
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					12
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					12
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					12
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					12
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					12
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344																	
10	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	2			Y	-0-					20
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					20
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1427	2	296	9	Y	269	178	1			111
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					111
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	1121	2			Y	-0-					111
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1206	2	158	9	Y	144	184	1			71

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					12
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					12
12	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			Y	-0-					12
01	3088	N	2699	-0-	-389	-0-	2664	2	35	9	Y	32	32	1			12
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					12
*03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	Y	20	28	1			4

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					25
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					25
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					25
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					25
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					22
11	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2			Y	-0-					22
12	1302	N	954	-0-	-348	-0-	954	2			Y	-0-					22
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			Y	-0-					22
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	902	2			Y	-0-					22
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					22

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
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					29
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					29
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					29
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					29
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					29
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	184	2	317	9	Y	288	197	1			120

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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					12
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					12
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					12
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					12
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					12
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					22
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					22
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1837	2			Y	-0-					22
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			Y	-0-					22
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			Y	-0-					22
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-					22

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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					27
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					27
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					27
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					27
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					27
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					27
12	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			Y	-0-					27
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					27
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					27
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					31
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					31
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	854	2	210	9	Y	191	185	1			37
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					37
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					37
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			Y	-0-					37

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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 #: 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
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					9
11	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1683	2			Y	-0-					9
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					9
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2381	2	36	9	Y	33	30	1			12
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					12
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2517	2	21	9	Y	19	27	1			4

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
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					27
11	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					27
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					27
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					27
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	2			N	-0-					27
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					27

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
10	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	2549	2			Y	-0-					117
11	2640	N	2057	-0-	-583	-0-	2057	2			Y	-0-					117
12	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	2507	2			Y	-0-					117
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2732	2	157	9	Y	143	179	1			81
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					81
*03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					81

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
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					93
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					93
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					93
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					93
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					93
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					64
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					64
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					64
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					64
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					64
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					64

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					5
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					5
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					5
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					5
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					10
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					10
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	999	2	22	9	Y	20					30
01	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1092	2	11	9	Y	10					40
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					40
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					40

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
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			Y	-0-					24
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2			Y	-0-					24
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					24
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1402	2	70	9	Y	64	63	1			25
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1391	2	43	9	Y	39	55	1			9

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
10	5828	X	5458	-0-	-370	-0-	5458	2			Y	-0-					44
11	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	5582	2			Y	-0-					44
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					44
01	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			Y	-0-					44
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					44
*03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5844	2	253	9	Y	230	197	1			77

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

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	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2			Y	-0-					56
11	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	3570	2			Y	-0-					56
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					56
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-					56
02	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			Y	-0-					56
03	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	3388	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	174	1			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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2318	-0-	-782	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2099	-0-	-701	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2759	X	2629	-0-	-130	-0-	2629	2			Y	-0-					83
11	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	1865	2			Y	-0-					83
12	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	1947	2			Y	-0-					83
01	2697	X	1896	-0-	-801	-0-	1896	2			Y	-0-					83
02	2436	X	1712	-0-	-724	-0-	1712	2			Y	-0-					83
03	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					71
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	84	1			6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	71 1 25 9		3903	2	Y	-0-					48
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	76 1		6937	2	Y	-0-					48
12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	79 1 25 9		10374	2	Y	23					71
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	26 1 21 9		4386	2	Y	19	84	1			6
02	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	39 1		12578	2	Y	-0-					6
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1 1		3210	2	Y	-0-					6

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			-0-

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	34 1		1882	2	N	-0-					72
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	21 1		1906	2	N	-0-					72
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	16 1		2134	2	N	-0-					72
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	10 1		1697	2	N	-0-					72
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	4 1		1229	2	N	-0-					72
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1 1		1292	2	N	-0-					72

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	DLQ G-10		123	-0-	123	395	123	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	395					Y	1					1
12	406	N	11	-0-	-395	-0-	3	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					2

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
10	DLQ G-10		192	-0-	192	629	192	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	629					Y	2					2
12	660	N	31	-0-	-629	-0-	5	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					2

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	372	2	50	9	N	45					180
11	3000	N	3797	-0-	797	797	3769	2	28	9	N	25	162	1			43
12	1361	N	564	-0-	-797	-0-	506	2	58	9	N	53					96
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					136
02	1036		217	-0-	-819	-0-	186	2	31	9	N	28					164
03	1147		348	-0-	-799	-0-	325	2	23	9	N	21					185

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					38
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					38
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					38
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 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
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2367	2	36	9	N	33					150
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1858	2	37	9	N	34					184
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2514	2	57	9	N	52	186	1			50
01	2418	N	1644	-0-	-774	-0-	1625	2	19	9	N	17					67
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2265	2	53	9	N	48					115
03	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2411	2	120	9	N	109	187	1			37

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
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	111	1	3592	2	N	87					304
							96	9									
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	N	28	192	1			140
							31	9									
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	125	1	4044	2	N	162	190	1			112
							178	9									
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	2	N	65					177
							72	9									
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	174	1	5599	2	N	155	192	1			140
							171	9									
*03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	180	1	5791	2	N	159					299
							175	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	2	39	9	N	35					137
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	362	2	57	9	N	52	159	1			30
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	441	2	48	9	N	44					74
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	447	2	37	9	N	34					108
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					112
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	408	2	31	9	N	28					140

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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					72
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					72
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					72
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					72
02	784	N	421	-0-	-363	-0-	421	2			Y	-0-					72
03	837	N	126	-0-	-711	-0-	126	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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77500	X	70717	-0-	-6783	-0-	466	1	70177	2	Y	67					150
							74	9									
11	75000	X	70656	-0-	-4344	-0-	466	1	70177	2	Y	12					162
							13	9									
12	77500	X	76936	-0-	-564	-0-	503	1	76397	2	Y	33					195
							36	9									
01	77500	X	74474	-0-	-3026	-0-	504	1	73942	2	Y	25	164	1			56
							28	9									
02	70000	X	64264	-0-	-5736	-0-	435	1	63804	2	Y	23					79
							25	9									
*03	75657	X	75657	-0-	-0-	-0-	499	1	75055	2	Y	94					139
							103	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	186	1	6000	2	Y	21					27
							23	9									
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	162	1	5837	2	Y	-0-	12	1			15
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	129	1	4470	2	Y	6					21
							7	9									
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	96	1	3511	2	Y	-0-					4
*03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	87	1	3150	2	Y	7					11
							8	9									

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

10	2200	N	1142	-0-	-1058	842	127	1	1015	2	Y	-0-					22
11	1823	N	981	-0-	-842	-0-	98	1	882	2	Y	1					23
							1	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	117	1	964	2	Y	-0-					23
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	116	1	920	2	Y	-0-					23
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	101	1	807	2	Y	-0-					23
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	111	1	854	2	Y	-0-					23

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	405	1	4088	2	N	-0-					80
11	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	328	1	3214	2	N	-0-					80
12	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	316	1	2913	2	N	-0-					80
01	4464	X	3619	-0-	-845	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					80
02	4032	X	3531	-0-	-501	-0-	258	1	3273	2	N	-0-					80
03	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	269	1	3360	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	177	1	1632	2	N	-0-					6
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	189	1	1463	2	N	-0-					6
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	211	1	1553	2	N	-0-					6
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	200	1	1579	2	N	-0-					6
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	2	N	-0-					6
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	216	1	1433	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27035	X	10818	-0-	-16217	-0-	1123	1	9615	2	Y	73					157
							80	9									
11	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1153	1	10297	2	Y	-0-					157
12	11222	X	9442	-0-	-1780	-0-	1021	1	8408	2	Y	12	153	1			16
							13	9									
01	10819	X	9656	-0-	-1163	-0-	1074	1	8551	2	Y	28					44
							31	9									
02	9772	X	8309	-0-	-1463	-0-	889	1	7328	2	Y	84					128
							92	9									
03	11594	X	9723	-0-	-1871	-0-	1118	1	8593	2	Y	11	139	1			-0-
							12	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1	8			85
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					85
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3					88
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4					92
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					92

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					70
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					70
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					70
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					70
02	1904	N	514	-0-	-1390	-0-	514	2			N	-0-					70
03	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

10	1271	N	737	-0-	-534	-0-	737	2			N	-0-					37
11	1320	N	999	-0-	-321	-0-	999	2			N	-0-					37
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					37
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					37
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					37
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					37

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7148	2	165	9	N	150					172
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6955	2	179	9	N	163	188	1			147
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6201	2	97	9	N	88	175	1			60
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6872	2	241	9	N	219	177	1			102
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6308	2	129	9	N	117	179	1			40
*03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6840	2	134	9	N	122					162

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

10	10889	X	3327	-0-	-7562	-0-	368	1	2958	2	Y	1					6
							1	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	298	1	2655	2	Y	45					51
							50	9									
12	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	336	1	2788	2	Y	8					59
							9	9									
01	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	356	1	2843	2	Y	-0-					59
02	2968	X	2869	-0-	-99	-0-	318	1	2551	2	Y	-0-					59
03	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	373	1	2837	2	Y	-0-					59

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	2109	-0-	-91	3698	231	1	1878	2	Y	-0-					11
11	3000	N	2035	-0-	-965	2733	202	1	1832	2	Y	1					12
							1	9									
12	3100	N	1844	-0-	-1256	1477	198	1	1640	2	Y	5					17
							6	9									
01	2849	N	1372	-0-	-1477	-0-	152	1	1220	2	Y	-0-					17
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	2	Y	-0-					17
03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	192	1	1485	2	Y	-0-					17

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	545	-0-	-935	-0-	58	1	487	2	Y	-0-					44
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	Y	-0-					44
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	2	Y	-0-					44
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	551	2	Y	-0-					44
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	470	2	Y	-0-					44
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	Y	-0-					44

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
10	2200	N	1066	-0-	-1134	21	111	1	955	2	Y	-0-					17
11	737	N	716	-0-	-21	-0-	72	1	644	2	Y	-0-					17
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	-0-					17
01	1054	N	652	-0-	-402	-0-	71	1	581	2	Y	-0-					17
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	Y	-0-					17
03	992	N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	Y	-0-					17

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
10	12894	X	4896	-0-	-7998	-0-	546	1	4349	2	Y	1					22
							1	9									
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	475	1	4298	2	Y	1					23
							1	9									
12	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	479	1	4005	2	Y	8					31
							9	9									
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	537	1	4245	2	Y	-0-					31
02	4256	X	3995	-0-	-261	-0-	442	1	3553	2	Y	-0-					31
03	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	529	1	4025	2	Y	-0-					31

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
10	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	342	1	2870	2	N	-0-					142
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	357	1	3239	2	N	-0-					142
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	395	1	3256	2	N	6					148
							7	9									
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	402	1	3170	2	N	-0-					148
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	338	1	2694	2	N	12					160
							13	9									
*03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	402	1	3071	2	N	-0-					160

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3344	X	999	-0-	-2345	-0-	101	1	897	2	Y	1					7
							1	9									
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	176	1	1655	2	Y	41					48
							45	9									
12	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	185	1	1477	2	Y	-0-					48
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	241	1	2013	2	Y	-0-					48
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	296	1	2357	2	Y	-0-					48
03	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	135	1	1050	2	Y	-0-					48

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
10	4548	X	176	-0-	-4372	-0-	19	1	156	2	Y	1					7
							1	9									
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	Y	46					53
							51	9									
12	2511	X	752	-0-	-1759	-0-	84	1	668	2	Y	-0-					53
01	2511	X	232	-0-	-2279	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					53
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					53
03	744	N	522	-0-	-222	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					53

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
10	9034	X	3567	-0-	-5467	-0-	398	1	3154	2	Y	14					30
							15	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	288	1	2627	2	Y	-0-					30
12	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	359	1	2953	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	379	1	3006	2	Y	6					9
							7	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	356	1	2866	2	Y	16					25
							18	9									
03	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	345	1	2711	2	Y	2	27	1			-0-
							2	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	13952	3	205	9	N	186					253
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9008	3	70	9	N	64	165	1			152
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11650	3	151	9	N	137					289
01	12307	X	10373	-0-	-1934	-0-	10256	3	117	9	N	106	256	1			139
02	11116	X	5474	-0-	-5642	-0-	5418	3	56	9	N	51					190
03	12307	X	10249	-0-	-2058	-0-	10122	3	127	9	N	115	183	1			122

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
10	5952	X	4223	-0-	-1729	-0-	510	1	3634	2	Y	72					164
							79	9									
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	870	1	5986	2	Y	92					256
							101	9									
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	750	1	5487	2	Y	105	182	1			179
							116	9									
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	630	1	5509	2	Y	57	189	1			47
							63	9									
02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	840	1	10101	2	Y	138					185
							152	9									
03	7192	X	6387	-0-	-805	-0-	480	1	5798	2	Y	99	180	1			104
							109	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					140
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	112	1			57
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					57
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					57
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6					63

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	325	-0-		-47	-0-	14	1	299	3	Y	11	13	1			4
								12	9									
11	360	N	209	-0-		-151	-0-	9	1	192	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
12	372	N	218	-0-		-154	-0-	10	1	201	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
01	310	N	87	-0-		-223	-0-	4	1	80	3	Y	3	5	1			1
								3	9									
02	238	N	238	-0-		-0-	-0-	10	1	221	3	Y	6	4	1			3
								7	9									
03	217	N	130	-0-		-87	-0-	5	1	121	3	Y	4	5	1			2
								4	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	31	34	1			11
								34	9									
11	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	80	1	1396	3	Y	45	38	1			18
								50	9									
12	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	73	1	1454	3	Y	35	38	1			15
								39	9									
01	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	69	1	1419	3	Y	46	46	1			15
								51	9									
02	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	61	1	1404	3	Y	39	37	1			17
								43	9									
*03	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	65	1	1574	3	Y	42	42	1			17
								46	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	577	-0-		-136	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	64	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	57	1	1147	3	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-		-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-		-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	40	1	961	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2015	-0-		-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	104	1	1801	3	Y	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	92	1	1840	3	Y	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	82	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1409	-0-		-47	-0-	58	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1458	-0-		-154	-0-	58	1	1400	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 (-)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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

10	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	53	1	1120	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	3	Y	26	22	1			10
							29	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1926	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1715	3	Y	24	24	1			10
							26	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	3	Y	28	26	1			10
							31	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	47	38	1			19
							52	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	3	Y	33	38	1			14
							36	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	26	32	1			8
							29	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	861	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	Y	15	18	1			6
							17	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	25	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	28	1	682	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

10	1457	N	1248	-0-	-209	-0-	56	1	1192	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	51	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1167	3	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	42	1	1021	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
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	78	1	1669	3	Y	20	22	1			7
							22	9									
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	135	1	2268	3	Y	31	25	1			13
							34	9									
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	91	1	2138	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
03	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	85	1	2060	3	Y	24	25	1			10
							26	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1416	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1631	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	67	1	1558	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	3	Y	22	21	1			9
							24	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	3	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	70	1	1497	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	75	1	1293	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	69	1	1378	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	66	1	1344	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	51	1	1186	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	55	1	1319	3	Y	10	10	1			4
							11	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
10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	35	1	754	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	510	N	166	-0-	-344	-0-	9	1	155	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1046	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	39	1	944	3	Y	10	11	1			4
							11	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2759	-0-	-155	-0-	122	1	2602	3	Y	32	32	1			11
							35	9									
11	2760	N	2270	-0-	-490	-0-	108	1	2131	3	Y	28	28	1			11
							31	9									
12	2852	N	2165	-0-	-687	-0-	102	1	2041	3	Y	20	23	1			8
							22	9									
01	2759	N	2484	-0-	-275	-0-	115	1	2334	3	Y	32	30	1			10
							35	9									
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	85	1	1960	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	2286	3	Y	24	24	1			10
							26	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	8	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	24	1	517	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	24	1	568	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	3	Y	26	25	1			9
							29	9									
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2423	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	145	1	2910	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2517	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
*03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	Y	20	21	1			8
							22	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

10	1271	N	628	-0-	-643	-0-	26	1	570	3	Y	29	37	1			10
							32	9									
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	3	Y	47	27	1			20
							52	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	937	3	Y	43	49	1			14
							47	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	27	29	1			12
							30	9									
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	48	1	1162	3	Y	43	37	1			18
							47	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	51	1	1091	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	58	1	1018	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	57	1	1136	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	53	1	1069	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	45	1	1074	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1397	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	54	1	1095	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67	1	1358	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	12	11	1			5
							13	9									

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. GAS LIFT (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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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. GAS LIFT (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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	18	1	316	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	372	N	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	2	2	1			1
							2	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
10	1085	N	844	-0-	-241	-0-	37	1	801	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	50	1	872	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	50	1	991	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	837	N	556	-0-	-281	-0-	26	1	526	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	5	6	1			2
							6	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
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	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
10	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	69	1	1472	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	100	1	1736	3	Y	20	17	1			8
							22	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2226	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	70	1	1430	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
02	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	58	1	1345	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	55	1	1317	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1714	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	3503	-0-	403	403	161	1	3295	3	Y	43	29	1			14
							47	9									
02	2078	N	1675	-0-	-403	-0-	68	1	1588	3	Y	17	23	1			8
							19	9									
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	17	18	1			7
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2130	N	415	-0-	-1715	-0-	23	1	391	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	48	1	970	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
11	1680	N	1197	-0-	-483	-0-	55	1	1127	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	89	1	1806	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1596	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	75	1	1796	3	Y	19	19	1			8
							21	9									

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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	50	1	1077	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	42	1	888	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	44	1	874	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1147	N	737	-0-	-410	-0-	34	1	693	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	27	1	635	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	930	N	529	-0-	-401	-0-	21	1	502	3	Y	5	6	1			2
							6	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
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	103	1	2191	3	Y	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	110	1	2195	3	Y	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	106	1	2155	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	82	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	90	1	2181	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

10	868	N	716	-0-	-152	-0-	32	1	684	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	29	1	633	3	Y	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	Y	-0-			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	32	1	692	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-			-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	3	Y	-0-			-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	-0-			-0-
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1062	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	-0-			-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	Y	-0-			-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	-0-			-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

10	496	N	242	-0-	-254	-0-	11	1	231	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	Y	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	-0-			-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	57	1	974	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1209	N	912	-0-	-297	-0-	43	1	862	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	1178	N	517	-0-	-661	-0-	24	1	487	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	980	N	16	-0-	-964	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	30	1	721	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	61	1	1414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	59	1	1413	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	91	1	1949	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2044	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	58	1	1171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	748	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	25	1	492	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	616	N	355	-0-	-261	-0-	15	1	338	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	28	1	683	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	807	-0-	-243	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	40	1	968	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1477	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	71	1	1449	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	61	1	1462	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	136	1	2924	3	Y	30	25	1			11
							33	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	3	Y	12	18	1			5
							13	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	896	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	3	Y	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	102	1	2035	3	Y	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	3	Y	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	84	1	2014	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
10	1829	N	1285	-0-	-544	-0-	57	1	1216	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	32	27	1			10
							35	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	3	Y	19	21	1			8
							21	9									
03	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	56	1	1358	3	Y	20	20	1			8
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	22	-0-	-629	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	Y	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	44 7	1 9	946	3	Y	6	5	1			2
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	39 6	1 9	821	3	Y	5	5	1			2
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1132	3	Y	5	5	1			2
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	1015	3	Y	6	6	1			2
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	875	3	Y	5	5	1			2
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	41 6	1 9	980	3	Y	5	5	1			2

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	83 6	1 9	1765	3	Y	5	5	1			2
11	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	72 4	1 9	1524	3	Y	4	4	1			2
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	1861	3	Y	4	4	1			2
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	1802	3	Y	5	5	1			2
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	1626	3	Y	4	4	1			2
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	74 4	1 9	1791	3	Y	4	4	1			2

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
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-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-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	778	3	Y	17	18	1			6
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	43 20	1 9	759	3	Y	18	17	1			7
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	39 15	1 9	779	3	Y	14	15	1			6
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	824	3	Y	20	20	1			6
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32 18	1 9	742	3	Y	16	15	1			7
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33 18	1 9	786	3	Y	16	16	1			7

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	42	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	52	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	32	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	35	1	842	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

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-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

10	961	N	919	-0-	-42	-0-	41 9	1 9	869	3	Y	8	7	1			3
11	900	N	716	-0-	-184	-0-	34 8	1 9	674	3	Y	7	7	1			3
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	36 7	1 9	729	3	Y	6	6	1			3
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	35 7	1 9	705	3	Y	6	7	1			2
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	24 6	1 9	566	3	Y	5	5	1			2
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	25 6	1 9	598	3	Y	5	5	1			2

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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	N	3102	-0-	2	2	147	1	2952	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1835	N	1833	-0-	-2	-0-	85	1	1745	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1988	N	836	-0-	-1152	-0-	35	1	801	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2201	N	926	-0-	-1275	-0-	37	1	888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1935	3	Y	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	147	1	2544	3	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	50	1	1077	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	52	1	1099	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
02	1092	N	216	-0-	-876	-0-	9	1	204	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	51	1	885	3	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	753	-0-	-208	-0-	30	1	723	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. (I) GAS 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1343	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
12	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	12	1	233	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
01	3100	N	6949	-0-	3849	3849	321	1	6534	3	Y	85	59	1			27
							94	9									
02	2800	N	4700	-0-	1900	5749	195	1	4452	3	Y	48	54	1			21
							53	9									
*03	3100	N	1869	-0-	-1231	4518	74	1	1774	3	Y	19	32	1			8
							21	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	29	1	598	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	32	1	649	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	30	1	602	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	23	1	535	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	24	1	577	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1263	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1446	3	Y	15	14	1			6
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 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
10	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	86	1	1839	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
11	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	93	1	1603	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	91	1	1826	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	249	-0-	-433	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	24	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	837	N	585	-0-	-252	-0-	26	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	73	-0-	-887	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	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
10	868	N	428	-0-	-440	-0-	19	1	405	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	29	1	624	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	17	1	338	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
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-

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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	761	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
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	58	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	79	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	53	1	1280	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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	(I) 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	1108	-0-		-8	-0-	49 11	1 9	1048	3	Y	10	10	1			4
11	1140	N	1003	-0-		-137	-0-	44 10	1 9	949	3	Y	9	9	1			4
12	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	56 9	1 9	1115	3	Y	8	9	1			3
01	1116	N	938	-0-		-178	-0-	43 11	1 9	884	3	Y	10	10	1			3
02	924	N	695	-0-		-229	-0-	28 7	1 9	660	3	Y	6	6	1			3
*03	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	47 10	1 9	1133	3	Y	9	8	1			4

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3503	X	2811	-0-		-692	-0-	125 25	1 9	2661	3	Y	23	24	1			8
11	3390	X	2241	-0-		-1149	-0-	114 22	1 9	2105	3	Y	20	20	1			8
12	3286	X	2649	-0-		-637	-0-	125 20	1 9	2504	3	Y	18	18	1			8
01	3224	X	2504	-0-		-720	-0-	117 24	1 9	2363	3	Y	22	23	1			7
02	2744	X	2220	-0-		-524	-0-	91 20	1 9	2109	3	Y	18	17	1			8
03	2821	X	2627	-0-		-194	-0-	104 21	1 9	2502	3	Y	19	19	1			8

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	46 11	1 9	991	3	Y	10	11	1			4
11	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	55 10	1 9	956	3	Y	9	9	1			4
12	1426	N	641	-0-	-785	-0-	30 6	1 9	605	3	Y	5	7	1			2
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	48 11	1 9	986	3	Y	10	9	1			3
02	952	N	807	-0-	-145	-0-	33 8	1 9	766	3	Y	7	7	1			3
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	1015	3	Y	9	8	1			4

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	94 11	1 9	2004	3	Y	10	10	1			4
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	113 10	1 9	1954	3	Y	9	9	1			4
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	101 9	1 9	2031	3	Y	8	9	1			3
01	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	96 11	1 9	1957	3	Y	10	10	1			3
02	1932	N	1861	-0-	-71	-0-	76 10	1 9	1775	3	Y	9	8	1			4
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	71 8	1 9	1661	3	Y	7	8	1			3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	3	Y	56	56	1			20
							62	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	3	Y	56	53	1			23
							62	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	3	Y	47	50	1			20
							52	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	3	Y	61	61	1			20
							67	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	3	Y	49	49	1			20
							54	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
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	3100	N	3405	-0-	305	305	161	1	3226	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
01	3100	N	2904	-0-	-196	109	135	1	2748	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	1406	N	1297	-0-	-109	-0-	53	1	1236	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
*03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1487	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	3	Y	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	3	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	77	1	1844	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	580	-0-	-1156	-0-	26	1	551	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	66	1	1374	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1798	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1606	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	3	Y	12	11	1			5
							13	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
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	74	1	1260	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	53	1	1059	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	1395	N	728	-0-	-667	-0-	34	1	688	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1260	N	851	-0-	-409	-0-	34	1	813	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	69	1	1673	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	381	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	15	1	357	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1695	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	95	1	1911	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	66	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	98	1	1964	3	Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	3	Y	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	3	Y	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	114	-0-	-289	-0-	5	1	109	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1083	-0-		-95	-0-	47	1	1011	3	Y	23	23	1			8
								25	9									
11	1110	N	907	-0-		-203	-0-	41	1	844	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
12	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	59	1	1185	3	Y	21	20	1			9
								23	9									
01	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	68	1	1372	3	Y	34	32	1			11
								37	9									
02	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	82	1	1917	3	Y	40	33	1			18
								44	9									
*03	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	77	1	1870	3	Y	38	40	1			16
								42	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	85	1	1823	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	53	1	1075	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1054	N	985	-0-		-69	-0-	47	1	938	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	99	1	2025	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
02	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*03	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	82	1	1974	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	37	-0-		-707	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-		-0-	-0-	20	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	700	N	700	-0-		-0-	-0-	33	1	666	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
02	654	N	654	-0-		-0-	-0-	27	1	626	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	713	N	360	-0-		-353	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	197	-0-		-20	-0-	8	1	177	3	Y	11	12	1			4
								12	9									
11	216	N	216	-0-		-0-	-0-	11	1	192	3	Y	12	11	1			5
								13	9									
12	217	N	64	-0-		-153	-0-	3	1	58	3	Y	3	7	1			1
								3	9									
01	186	N	144	-0-		-42	-0-	6	1	128	3	Y	9	7	1			3
								10	9									
02	196	N	-0-	-0-		-196	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*03	229	N	229	-0-		-0-	-0-	9	1	208	3	Y	11	6	1			5
								12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	49 17	1 9	1046	3	Y	15	16	1			5
11	1440	N	953	-0-	-487	-0-	42 17	1 9	894	3	Y	15	14	1			6
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71 18	1 9	1416	3	Y	16	15	1			7
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	1376	3	Y	22	22	1			7
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	36 12	1 9	836	3	Y	11	13	1			5
03	1519	N	754	-0-	-765	-0-	30 10	1 9	714	3	Y	9	10	1			4

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	130 37	1 9	2788	3	Y	34	33	1			12
11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	153 36	1 9	2602	3	Y	33	32	1			13
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	152 34	1 9	3050	3	Y	31	31	1			13
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	148 42	1 9	3019	3	Y	38	39	1			12
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	116 33	1 9	2698	3	Y	30	29	1			13
03	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	101 29	1 9	2431	3	Y	26	28	1			11

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	119 19	1 9	2534	3	Y	17	16	1			6
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	115 19	1 9	2415	3	Y	17	16	1			7
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	168 20	1 9	3360	3	Y	18	17	1			8
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	152 24	1 9	3103	3	Y	22	23	1			7
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	122 20	1 9	2822	3	Y	18	17	1			8
03	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	127 19	1 9	3054	3	Y	17	18	1			7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	78	1	1665	3	Y	32	33	1			11
							35	9									
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	51	1	1022	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	59	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
11	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	48	1	967	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	71	1	1437	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	61	1	1475	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	870	N	472	-0-	-398	-0-	22	1	444	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	991	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	928	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	105	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	103	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	103	1	2194	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
11	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	116	1	2015	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
12	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	105	1	2104	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	101	1	2068	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	Y	17	18	1			7
							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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	63	1	1097	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	57	1	1149	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	65	1	1326	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1202	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	3	Y	18	19	1			7
							20	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2118	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2207	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	102	1	2081	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	79	1	1831	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	83	1	1994	3	Y	12	11	1			5
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2218	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
11	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	117	1	2022	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2264	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	96	1	1949	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	81	1	1958	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	32	1	646	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	728	N	349	-0-	-379	-0-	14	1	332	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	28	1	681	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	1			2
							4	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. 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
10	3065	X	3065	-0-	-0-		-0-	137	1	2919	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
11	2495	X	2495	-0-	-0-		-0-	112	1	2375	3	Y	7	7	1			3
								8	9									
12	1903	X	1903	-0-	-0-		-0-	90	1	1809	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
01	1302	X	1142	-0-	-160		-0-	53	1	1086	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	1373	X	1373	-0-	-0-		-0-	56	1	1314	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*03	2907	X	2907	-0-	-0-		-0-	115	1	2784	3	Y	7	5	1			3
								8	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	2170	X	1404	-0-	-766		-0-	62	1	1330	3	Y	11	11	1			4
								12	9									
11	2010	X	1316	-0-	-694		-0-	64	1	1239	3	Y	12	11	1			5
								13	9									
12	2015	X	1113	-0-	-902		-0-	53	1	1052	3	Y	7	9	1			3
								8	9									
01	1550	X	1000	-0-	-550		-0-	46	1	943	3	Y	10	10	1			3
								11	9									
02	1232	N	530	-0-	-702		-0-	22	1	504	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
*03	1740	N	1740	-0-	-0-		-0-	69	1	1656	3	Y	14	10	1			6
								15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	434	N	-0-	-0-	-434		-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360		-0-					Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-		-0-	35	1	708	3	Y	40	23	1			17
								44	9									
01	624	N	624	-0-	-0-		-0-	27	1	555	3	Y	38	43	1			12
								42	9									
02	331	N	331	-0-	-0-		-0-	13	1	298	3	Y	18	22	1			8
								20	9									
03	558	N	485	-0-	-73		-0-	18	1	441	3	Y	24	22	1			10
								26	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. 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	167	1	3568	3	Y	29	29	1			10
							32	9									
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	130	1	2743	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	183	1	3672	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	3527	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
*03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2292	3	Y	17	19	1			7
							19	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
11	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	92	1	1960	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2404	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1835	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	91	1	2206	3	Y	19	18	1			8
							21	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	3	Y	21	20	1			7
							23	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	76	1	1526	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
01	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	61	1	1269	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	71	1	1700	3	Y	20	19	1			8
							22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1927	3	Y	-0-					-0-
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	96	1	1922	3	Y	-0-					-0-
01	1302	X	761	-0-	-541	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	119 28	1 9	2533	3	Y	25	25	1			9
11	2820	X	2056	-0-	-764	-0-	93 22	1 9	1941	3	Y	20	21	1			8
12	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	130 24	1 9	2600	3	Y	22	21	1			9
01	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	113 28	1 9	2298	3	Y	25	26	1			8
02	2408	X	2396	-0-	-12	-0-	98 23	1 9	2275	3	Y	21	20	1			9
03	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	103 24	1 9	2491	3	Y	22	22	1			9

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	97 28	1 9	2064	3	Y	25	26	1			9
11	2220	N	1900	-0-	-320	-0-	85 26	1 9	1789	3	Y	24	23	1			10
12	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	102 21	1 9	2042	3	Y	19	21	1			8
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	88 28	1 9	1786	3	Y	25	25	1			8
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73 21	1 9	1684	3	Y	19	19	1			8
03	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	83 24	1 9	1999	3	Y	22	21	1			9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	57	1	1207	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	1680	N	1020	-0-	-660	-0-	46	1	963	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	86	1	1728	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	65	1	1494	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	67	1	1617	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	949	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2293	-0-	-559	-0-	103	1	2190	3	Y	-0-			-0-
11	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	77	1	1627	3	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	107	1	2139	3	Y	-0-			-0-
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	98	1	2007	3	Y	-0-			-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	83	1	2006	3	Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	119	1	2549	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
11	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	101	1	2130	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	130	1	2601	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
01	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	111	1	2289	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2070	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	104	1	2508	3	Y	17	16	1			7
							19	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	-0-	-334	-0-	48	1	1029	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
11	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	50	1	1056	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	1036	N	538	-0-	-498	-0-	21	1	510	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	52	1	1002	3	Y	12	10	1			5
							13	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	78	1	1655	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
11	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	76	1	1289	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	61	1	1230	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	68	1	1385	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1288	N	1241	-0-	-47	-0-	51	1	1177	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1431	3	Y	15	14	1			6
							17	9									

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
10	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	170	1	3630	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	147	1	3054	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	203	1	4064	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	186	1	3780	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	162	1	3750	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	161	1	3889	3	Y	17	18	1			7
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	82 44	1 9	1743	3	Y	40	41	1			14
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98 44	1 9	1651	3	Y	40	38	1			16
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	80 34	1 9	1605	3	Y	31	34	1			13
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	81 46	1 9	1655	3	Y	42	42	1			13
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	55 31	1 9	1283	3	Y	28	29	1			12
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	63 34	1 9	1526	3	Y	31	30	1			13

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
10	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	122 24	1 9	2604	3	Y	22	22	1			8
11	2670	N	2171	-0-	-499	-0-	96 21	1 9	2054	3	Y	19	19	1			8
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	128 19	1 9	2566	3	Y	17	18	1			7
01	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	128 28	1 9	2598	3	Y	25	24	1			8
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	101 20	1 9	2339	3	Y	18	18	1			8
*03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	108 21	1 9	2607	3	Y	19	19	1			8

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-1240	-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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	77	3	Y	1	1	1			-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	154	3	Y	3	2	1			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	141	1	3011	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	158	1	2740	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
12	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	135	1	2711	3	Y	19	20	1			8
							21	9									
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	107	1	2194	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	109	1	2533	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
03	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	110	1	2659	3	Y	19	19	1			8
							21	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	85	1	1820	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
11	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	96	1	1659	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	85	1	1710	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	81	1	1651	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1652	N	1471	-0-	-181	-0-	60	1	1399	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	65	1	1569	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	3	Y	29	29	1			10
							32	9									
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	170	1	2942	3	Y	29	27	1			12
							32	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	153	1	3069	3	Y	24	26	1			10
							26	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	34	33	1			11
							37	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	169	1	3905	3	Y	33	29	1			15
							36	9									
*03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	3	Y	29	32	1			12
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	100	1	2000	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	1997	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	1932	N	1731	-0-	-201	-0-	71	1	1643	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
03	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	69	1	1673	3	Y	14	15	1			6
							15	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

10	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	110	1	2351	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
11	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	120	1	2069	3	Y	35	34	1			14
							39	9									
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	123	1	2466	3	Y	32	33	1			13
							35	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	119	1	2430	3	Y	42	42	1			13
							46	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	102	1	2458	3	Y	35	35	1			14
							39	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

10	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	120	1	2555	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
11	2970	X	1827	-0-	-1143	-0-	88	1	1720	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
12	3069	X	1841	-0-	-1228	-0-	87	1	1741	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
01	3038	X	1735	-0-	-1303	-0-	80	1	1637	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	2436	X	1507	-0-	-929	-0-	62	1	1432	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2697	X	1672	-0-	-1025	-0-	66	1	1592	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	-0-	-182	-0-	40	1	859	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1092	N	793	-0-	-299	-0-	32	1	757	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	37	1	883	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	135	1	2885	3	Y	35	35	1			12
							39	9									
11	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	109	1	2313	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	149	1	2979	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2893	3	Y	38	38	1			12
							42	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	111	1	2580	3	Y	29	28	1			13
							32	9									
*03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	3	Y	33	32	1			14
							36	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
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	74	1	1516	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2175	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	103	1	2091	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1892	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	84	1	2034	3	Y	17	17	1			7
							19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3464	-0-	-8	-0-	154	1	3276	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	190	1	3305	3	Y	32	30	1			13
							35	9									
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	169	1	3379	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	158	1	3223	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	113	1	2641	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
03	3658	X	2712	-0-	-946	-0-	106	1	2582	3	Y	22	23	1			9
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	96	1	2056	3	Y	26	23	1			9
								29	9									
11	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	114	1	1976	3	Y	25	24	1			10
								28	9									
12	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	105	1	2104	3	Y	21	22	1			9
								23	9									
01	2170	N	2067	-0-		-103	-0-	95	1	1943	3	Y	26	27	1			8
								29	9									
02	1988	N	1592	-0-		-396	-0-	65	1	1507	3	Y	18	18	1			8
								20	9									
03	2232	N	1939	-0-		-293	-0-	76	1	1842	3	Y	19	19	1			8
								21	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2605	-0-		-278	-0-	115	1	2444	3	Y	42	45	1			15
								46	9									
11	2460	X	1411	-0-		-1049	-0-	64	1	1318	3	Y	26	31	1			10
								29	9									
12	2945	X	2329	-0-		-616	-0-	108	1	2187	3	Y	31	28	1			13
								34	9									
01	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	155	1	3151	3	Y	62	55	1			20
								68	9									
02	2800	N	2958	-0-		158	158	120	1	2788	3	Y	45	45	1			20
								50	9									
*03	3066	N	2908	-0-		-158	-0-	114	1	2746	3	Y	44	46	1			18
								48	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2331	-0-		-304	-0-	103	1	2206	3	Y	20	20	1			7
								22	9									
11	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	87	1	1844	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
12	2480	N	2437	-0-		-43	-0-	115	1	2303	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
01	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	110	1	2244	3	Y	21	21	1			7
								23	9									
02	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	86	1	1990	3	Y	16	16	1			7
								18	9									
*03	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-	101	1	2445	3	Y	19	18	1			8
								21	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2455	-0-		-118	-0-	109	1	2318	3	Y	25	26	1			9
								28	9									
11	2550	N	2120	-0-		-430	-0-	94	1	2002	3	Y	22	22	1			9
								24	9									
12	2929	N	2929	-0-		-0-	-0-	138	1	2765	3	Y	24	23	1			10
								26	9									
01	2449	N	2073	-0-		-376	-0-	96	1	1952	3	Y	23	26	1			7
								25	9									
02	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-	103	1	2407	3	Y	25	21	1			11
								28	9									
03	2914	N	2813	-0-		-101	-0-	111	1	2673	3	Y	26	26	1			11
								29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	159	1	3386	3	Y	37	38	1			13
							41	9									
11	3240	X	2849	-0-	-391	-0-	128	1	2685	3	Y	33	33	1			13
							36	9									
12	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	170	1	3397	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
01	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	149	1	3029	3	Y	37	38	1			12
							41	9									
02	3332	X	2126	-0-	-1206	-0-	86	1	2017	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
03	3596	X	2740	-0-	-856	-0-	108	1	2602	3	Y	27	25	1			11
							30	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

10	186	N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	N	3	3	1			1
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	107	3	2	9	N	2	2	1			1
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	143	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	116	3	3	9	N	3	3	1			1
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	95	3	2	9	N	2	2	1			1
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	85	3	2	9	N	2	2	1			1

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

10	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	171	1	3652	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
11	3810	X	3221	-0-	-589	-0-	176	1	3013	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	181	1	3625	3	Y	26	27	1			11
							29	9									
01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	173	1	3514	3	Y	35	35	1			11
							39	9									
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	143	1	3314	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
03	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	145	1	3550	3	Y	29	29	1			12
							32	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1816	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
11	1830	N	1217	-0-	-613	-0-	57	1	1150	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	113	1	2254	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1798	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	84	1	2023	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4402	X	3570	-0-		-832	-0-	160	1	3407	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	4230	X	3625	-0-		-605	-0-	197	1	3425	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	4371	X	3999	-0-		-372	-0-	189	1	3808	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	4423	X	4423	-0-		-0-	-0-	207	1	4212	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	3836	X	3283	-0-		-553	-0-	134	1	3147	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	3999	X	3959	-0-		-40	-0-	157	1	3799	3	Y	3	3	1			1
								3	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. GAS	(I) 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	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	99	1	2118	3	N	17	17	1			6
								19	9									
11	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	85	1	1476	3	N	12	13	1			5
								13	9									
12	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	113	1	2260	3	N	15	14	1			6
								17	9									
01	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	104	1	2119	3	N	19	19	1			6
								21	9									
02	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	84	1	1951	3	N	14	14	1			6
								15	9									
*03	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	85	1	1990	3	N	14	14	1			6
								15	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9052	X	8855	-0-		-197	-0-	395	1	8429	3	Y	28	24	1			10
								31	9									
11	8760	X	7056	-0-		-1704	-0-	329	1	6701	3	Y	24	24	1			10
								26	9									
12	9052	X	8768	-0-		-284	-0-	416	1	8329	3	Y	21	22	1			9
								23	9									
01	8866	X	8402	-0-		-464	-0-	392	1	7978	3	Y	29	29	1			9
								32	9									
02	8008	X	7531	-0-		-477	-0-	310	1	7196	3	Y	23	22	1			10
								25	9									
03	8866	X	8491	-0-		-375	-0-	337	1	8128	3	Y	24	24	1			10
								26	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10153	X	10153	-0-		-0-	-0-	443	1	9451	3	Y	235	237	1			83
								259	9									
11	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-	511	1	8877	3	Y	232	221	1			94
								255	9									
12	9931	X	9931	-0-		-0-	-0-	462	1	9262	3	Y	188	203	1			79
								207	9									
01	9623	X	9623	-0-		-0-	-0-	438	1	8919	3	Y	242	244	1			77
								266	9									
02	8473	X	8473	-0-		-0-	-0-	342	1	7933	3	Y	180	178	1			79
								198	9									
*03	9489	X	9489	-0-		-0-	-0-	369	1	8903	3	Y	197	195	1			81
								217	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	7134	-0-		-182	-0-	318	1	6804	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
11	7350	X	5832	-0-		-1518	-0-	270	1	5552	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
12	7595	X	7452	-0-		-143	-0-	354	1	7090	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
01	7595	X	7021	-0-		-574	-0-	329	1	6681	3	Y	10	10	1			3
								11	9									
02	6440	X	6197	-0-		-243	-0-	256	1	5931	3	Y	9	8	1			4
								10	9									
03	7440	X	6405	-0-		-1035	-0-	255	1	6142	3	Y	7	8	1			3
								8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6727	X	6383	-0-		-344	-0-	285	1	6086	3	Y	11	12	1			4
								12	9									
11	6510	X	5352	-0-		-1158	-0-	253	1	5087	3	Y	11	11	1			4
								12	9									
12	6851	X	6046	-0-		-805	-0-	286	1	5749	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
01	6851	X	6017	-0-		-834	-0-	281	1	5722	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
02	6188	X	5317	-0-		-871	-0-	219	1	5087	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
03	6386	X	5679	-0-		-707	-0-	219	1	5449	3	Y	10	10	1			4
								11	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	221	1	2335	2	N	9					62
								10	9									
11	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	235	1	1970	2	N	-0-					62
12	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	228	1	2035	2	N	6					68
								7	9									
01	2573	N	2102	-0-		-471	-0-	209	1	1892	2	N	1	31	1			38
								1	9									
02	2072	N	2052	-0-		-20	-0-	196	1	1856	2	N	-0-					38
*03	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	289	1	2557	2	N	-0-					38

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1439	-0-		-266	-0-	237	1	1188	2	N	13					70
								14	9									
11	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	251	1	1482	2	N	5					75
								6	9									
12	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	280	1	1550	2	N	9					84
								10	9									
01	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	258	1	1869	2	N	37	88	1			33
								41	9									
02	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	296	1	2053	2	N	-0-					33
03	1829	N	1679	-0-		-150	-0-	283	1	1396	2	N	-0-					33

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	228	1	2408	2	N	14					92
							15	9									
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	242	1	2025	2	N	20					112
							22	9									
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	230	1	2049	2	N	17					129
							19	9									
01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	231	1	2093	2	N	44	146	1			27
							48	9									
02	2128	N	1395	-0-	-733	-0-	133	1	1262	2	N	-0-					27
03	2294	N	1511	-0-	-783	-0-	153	1	1358	2	N	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

10	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	214	1	2262	2	N	-0-					57
11	2520	N	1661	-0-	-859	-0-	177	1	1484	2	N	-0-					57
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	185	1	1652	2	N	8					65
							9	9									
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	236	1	2137	2	N	122	147	1			40
							134	9									
02	2800	N	2868	-0-	68	68	270	1	2554	2	N	40					80
							44	9									
*03	2209	N	2141	-0-	-68	-0-	217	1	1924	2	N	-0-					80

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

10	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	364	1	1822	2	N	-0-					160
11	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	311	1	1840	2	N	-0-					160
12	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	314	1	1737	2	N	48	176	1			32
							53	9									
01	3100	N	3528	-0-	428	428	428	1	3100	2	N	-0-					32
02	2800	N	2862	-0-	62	490	360	1	2502	2	N	-0-					32
*03	3100	N	2897	-0-	-203	287	489	1	2408	2	N	-0-					32

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

10	434	N	252	-0-	-182	-0-	22	1	230	2	N	-0-					29
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	15	1	127	2	N	-0-					29
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	186	180	1			35
							205	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					35
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					35
03	465	N	186	-0-	-279	-0-	19	1	167	2	N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

10	682	N	275	-0-	-407	-0-	23	1	252	2	N	-0-					112
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	19	1	160	2	N	-0-					112
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	2	N	-0-					112
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	12	1	117	2	N	-0-					112
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					112
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	2	N	-0-					112

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1226	-0-	-851	-0-	1212	2	14	9	Y	13					113
11	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1656	2	18	9	Y	16					129
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1471	2	23	9	Y	21					150
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					159
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2039	2	11	9	Y	10	100	1			69
*03	3100	N	3220	-0-	120	120	3189	2	31	9	Y	28	5	5			92

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-					28
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1					29
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					30
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					30
02	1176	N	709	-0-	-467	-0-	708	2	1	9	Y	1	19	1			12
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	1	5			11

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	568	-0-	-424	-0-	560	2	8	9	Y	7					75
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10					85
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	Y	12					97
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6					103
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	435	2	7	9	Y	6	65	1			44
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	921	2	22	9	Y	20	5	5			59

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
10	4619	X	2764	-0-	-1855	-0-	2755	2	9	9	N	8					182
11	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	3778	2	13	9	N	12					194
12	4619	X	4205	-0-	-414	-0-	4191	2	14	9	N	13					207
01	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3086	2	11	9	N	10	182	1			35
02	3528	X	2430	-0-	-1098	-0-	2418	2	12	9	N	11					46
*03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2					48

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
	WINSTON CLARK GU 1				WELL #: 2H		RRCID -> 264493		COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 10314			PERF.10700 - 14360		
10	8680	X	8560	-0-	-120	-0-	339	1	8221	2	Y	-0-					104
11	8370	X	8230	-0-	-140	-0-	335	1	7872	2	Y	21					125
							23	9									
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	332	1	8345	2	Y	42					167
							46	9									
01	8587	X	8365	-0-	-222	-0-	319	1	8035	2	Y	10					177
							11	9									
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	313	1	7358	2	Y	34					211
							37	9									
03	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	340	1	7979	2	Y	-0-					211
	COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040												
	WOODS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 093285		COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10315			PERF. 9833 - 10126		
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					58
							159	3									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					58
							96	3									
12	1612	N	609	-0-	-1003	-0-	40	1	509	2	N	-0-					58
							60	3									
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	52	1	663	2	N	-0-					58
							82	3									
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	36	1	533	2	N	9					67
							61	3	10	9							
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					67
							94	3									
	ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 104968		COMPL. DATE 03/28/1983			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9819 - 10068		
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1					48
							39	3	1	9							
11	810	N	280	-0-	-530	-0-	18	1	232	2	N	-0-					48
							30	3									
12	589	N	352	-0-	-237	-0-	23	1	294	2	N	-0-					48
							35	3									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					48
							37	3									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	-0-					48
							60	3									
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	9	43	1			14
							43	3	10	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. GAS	(I) 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	3100	N	3435	-0-		335	335	222	1	2742	2	N	38					53
								429	3	42	9							
11	1926	N	1591	-0-		-335	-0-	103	1	1316	2	N	-0-					53
								172	3									
12	1798	N	1251	-0-		-547	-0-	81	1	1046	2	N	-0-					53
								124	3									
01	2416	X	2416	-0-		-0-	-0-	158	1	1994	2	N	17					70
								245	3	19	9							
02	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-	126	1	1838	2	N	10					80
								209	3	11	9							
*03	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	134	1	1978	2	N	7					87
								222	3	8	9							

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	389	N	389	-0-		-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					26
								50	3									
11	249	N	249	-0-		-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					26
								27	3									
12	491	N	491	-0-		-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					26
								48	3									
01	370	N	370	-0-		-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					26
								37	3									
02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-					26
								39	3									
03	279	N	185	-0-		-94	-0-	11	1	157	2	N	-0-					26
								17	3									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	434	-0-		-0-	-0-	29	1	348	2	N	3					78
								54	3	3	9							
11	264	N	264	-0-		-0-	-0-	17	1	215	2	N	4					82
								28	3	4	9							
12	589	N	111	-0-		-478	-0-	7	1	92	2	N	1					83
								11	3	1	9							
01	434	N	342	-0-		-92	-0-	22	1	284	2	N	-0-					83
								36	3									
02	341	N	341	-0-		-0-	-0-	20	1	283	2	N	5					88
								32	3	6	9							
*03	185	N	185	-0-		-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					88
								17	3									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	700	N	700	-0-		-0-	-0-	45	1	566	2	N	-0-					68
								89	3									
11	300	N	233	-0-		-67	-0-	15	1	193	2	N	-0-					68
								25	3									
12	1240	N	1055	-0-		-185	-0-	69	1	879	2	N	4					72
								103	3	4	9							
01	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	104	1	1298	2	N	11					83
								158	3	12	9							
02	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-	68	1	1006	2	N	9					92
								115	3	10	9							
*03	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	92	1	1359	2	N	13					105
								153	3	14	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					18
							88	3									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-					18
							58	3									
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	58	1	737	2	N	29					47
							86	3	32	9							
01	682	N	407	-0-	-275	-0-	27	1	333	2	N	6					53
							40	3	7	9							
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	N	19					72
							89	3	21	9							
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1025	2	N	11					83
							115	3	12	9							

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	180	1	2219	2	N	19					78
							346	3	21	9							
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	123	1	1565	2	N	14					92
							204	3	15	9							
12	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	116	1	1483	2	N	13					105
							174	3	14	9							
01	2108	N	1398	-0-	-710	-0-	92	1	1158	2	N	5					110
							142	3	6	9							
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	138	1	2015	2	N	25					135
							229	3	28	9							
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	99	1	1467	2	N	12					147
							165	3	13	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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	-0-					27
							123	3									
11	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	74	1	949	2	N	23					50
							124	3	25	9							
12	1643	N	1276	-0-	-367	-0-	82	1	1056	2	N	12					62
							125	3	13	9							
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	124	1	1557	2	N	10					72
							191	3	11	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1486	2	N	15					87
							169	3	17	9							
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	N	5					92
							151	3	6	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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-					80
							59	3									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-					80
							45	3									
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	23	1	296	2	N	-0-					80
							35	3									
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	29	1	365	2	N	2					82
							45	3	2	9							
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	6					88
							39	3	7	9							
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	7					95
							55	3	8	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	N	10					68
							114	3	11	9							
11	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	75	1	952	2	N	4					72
							123	3	4	9							
12	1395	N	902	-0-	-493	-0-	58	1	749	2	N	5					77
							89	3	6	9							
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	N	6					83
							126	3	7	9							
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	N	5					88
							117	3	6	9							
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	2	N	4					92
							113	3	4	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	-0-					94
							86	3									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					94
							55	3									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					94
							51	3									
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	27	1	342	2	N	-0-					94
							42	3									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					94
							84	3									
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	-0-	44	1			50
							59	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	-0-					115
							109	3									
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	165	1	2103	2	N	15					130
							274	3	17	9							
12	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	114	1	1458	2	N	12					142
							171	3	13	9							
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	55	1	696	2	N	13					155
							86	3	14	9							
02	2800	N	2824	-0-	24	24	162	1	2365	2	N	25					180
							269	3	28	9							
*03	1896	N	1872	-0-	-24	-0-	106	1	1576	2	N	11	173	1			18
							178	3	12	9							

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	5					25
							89	3	6	9							
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	7					32
							86	3	8	9							
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	6					38
							73	3	7	9							
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	44	1	546	2	N	2					40
							66	3	2	9							
02	756	N	486	-0-	-270	-0-	28	1	409	2	N	2					42
							47	3	2	9							
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	10					52
							101	3	11	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 #: 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
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-					33
							31	3									
11	750	X	271	-0-	-479	-0-	17	1	224	2	N	-0-					33
							30	3									
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	156	2	N	-0-					33
							17	3									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					33
							35	3									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	181	2	N	-0-					33
							21	3									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	149	2	N	-0-					33
							17	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	279	1	3447	2	N	25					65
							539	3	28	9							
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	198	1	2522	2	N	45					110
							328	3	50	9							
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	177	1	2267	2	N	8					118
							267	3	9	9							
01	3379	X	2254	-0-	-1125	-0-	147	1	1858	2	N	19					137
							228	3	21	9							
02	3052	X	2490	-0-	-562	-0-	143	1	2091	2	N	16					153
							238	3	18	9							
03	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	154	1	2273	2	N	14	97	1			70
							256	3	15	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

10	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	45	1	9957	2	N	70					187
							1557	3	77	9							
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	50	1	9528	2	N	71	180	1			78
							1241	3	78	9							
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	34	1	8607	2	N	75					153
							1014	3	83	9							
01	11315	X	9526	-0-	-1789	-0-	43	1	8390	2	N	59	180	1			32
							1028	3	65	9							
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	62	1	9606	2	N	56					88
							1093	3	62	9							
03	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	44	1	9151	2	N	57					145
							1028	3	63	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

10	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			Y	-0-					113
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			Y	-0-	63	1			50
12	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1433	2			Y	-0-					50
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					50
02	1512	N	1289	-0-	-223	-0-	1289	2			Y	-0-					50
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					50

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	2224	2			Y	-0-					29
11	2490	X	2012	-0-	-478	-0-	2012	2			Y	-0-					29
12	2201	X	1285	-0-	-916	-0-	1285	2			Y	-0-					29
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					29
02	1876	N	1508	-0-	-368	-0-	1483	2	25	9	Y	23	52	1			-0-
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

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
10	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2631	2			Y	-0-					31
11	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	2			Y	-0-					31
12	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	2310	2			Y	-0-					31
01	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	2265	2			Y	-0-					31
02	2324	N	1603	-0-	-721	-0-	1514	2	89	9	Y	81	112	1			-0-
03	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1794	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

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
10	2418	X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1312	-0-	-548	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1273	-0-	-587	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1823	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2675	3	13	9	N	12					68
11	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	3			N	-0-					68
12	3100	X	2524	-0-	-576	-0-	2471	3	53	9	N	48	46	1			70
01	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2615	3	4	9	N	4	1	8			73
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2514	3	45	9	N	41					114
*03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2865	3	25	9	N	23	127	1			10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					165
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					165
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1226	3	1	9	N	1	127	1			39
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	3	1	9	N	1	1	8			39
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					39
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1198	3	4	9	N	4	4	8			39

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

10	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					170
11	2250	N	1840	-0-	-410	-0-	1840	3			N	-0-					170
12	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					170
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	N	3	155	1			18
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1468	3	51	9	N	46					64
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	50	1			16

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

10	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1424	2	11	9	N	10					140
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1162	2	8	9	N	7					147
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1095	2	6	9	N	5					152
01	1426	N	991	-0-	-435	-0-	985	2	6	9	N	5					157
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	N	3					160
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					169

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	806	N	475	-0-	-331	-0-	56	1	419	2	N	-0-					20
11	630	N	382	-0-	-248	-0-	45	1	337	2	N	-0-					20
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	52	1	416	2	N	-0-					20
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	2	N	-0-					20
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	N	-0-					20
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	44	1	329	2	N	-0-					20

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
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	446	1	1933	2	N	-0-					100
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	387	1	1452	2	N	-0-					100
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	393	1	1768	2	N	-0-					100
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	405	1	1541	2	N	-0-					100
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	380	1	1552	2	N	-0-					100
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	422	1	1774	2	N	-0-					100

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
10	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	125	1	934	2	Y	-0-					7
11	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	126	1	949	2	Y	-0-					7
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	158	1	1287	2	Y	-0-					7
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					7
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	Y	-0-					7
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1270	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	338	1	2511	2	Y	-0-					32
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	325	1	2436	2	Y	-0-					32
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	318	1	2556	2	Y	-0-					32
01	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	271	1	2224	2	Y	-0-					32
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	281	1	2147	2	Y	-0-					32
*03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	314	1	2355	2	Y	-0-					32

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
10	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	329	1	1494	2	Y	-0-					69
11	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	311	1	1248	2	Y	-0-					69
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	382	1	1679	2	Y	-0-					69
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	370	1	1407	2	Y	-0-					69
*02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	2	Y	38					107
							42	9									
03	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	353	1	1433	2	Y	88					195
							97	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	462	1	2325	2	N	-0-					268
11	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	365	1	2137	2	N	-0-					268
12	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	352	1	2281	2	N	-0-					268
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	369	1	2467	2	N	1					269
							1	9									
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					269
03	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	372	1	2241	2	N	-0-					269

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

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-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	258	1	1924	2	Y	-0-					33
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	283	1	2117	2	Y	-0-					33
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	255	1	2054	2	Y	-0-					33
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-					33
02	2240	N	2229	-0-	-11	-0-	259	1	1970	2	Y	-0-					33
*03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	274	1	2058	2	Y	-0-					33

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	179	1	1346	2	Y	-0-					12
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	148	1	1125	2	Y	-0-					12
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	144	1	1158	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-					12
02	1176	N	1022	-0-	-154	-0-	119	1	903	2	Y	-0-					12
03	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	128	1	950	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

10	1023	N	595	-0-	-428	-0-	90	1	505	2	Y	-0-					138
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	209	1	1264	2	Y	-0-					138
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	235	1	1474	2	Y	-0-					138
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	228	1	1526	2	Y	-0-					138
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1316	2	Y	-0-					138
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	214	1	1254	2	Y	-0-					138

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	1581	N	1176	-0-	-405	-0-	129	1	1047	2	Y	-0-					8
11	1500	N	1050	-0-	-450	-0-	122	1	928	2	Y	-0-					8
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1270	2	Y	-0-					8
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	130	1	1035	2	Y	-0-					8
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	133	1	1014	2	Y	-0-					8
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	146	1	1098	2	Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	191	1	965	2	Y	-0-					166
11	1380	N	1003	-0-	-377	-0-	146	1	857	2	Y	-0-					166
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	157	1	1008	2	Y	-0-					166
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	2	Y	-0-					166
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	922	2	Y	-0-					166
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	157	1	976	2	Y	-0-					166

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	923	2	N	1	1	8			89
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	1137	2	N	2	2	8			89
12	1302	N	739	-0-	-563	-0-	51 1	1 9	687	2	N	1	1	8			89
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1011	2	N	1	1	8			89
02	1148	N	853	-0-	-295	-0-	59 1	1 9	793	2	N	1	1	8			89
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	893	2	N	13					102

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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	100	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	29	11	1			18
							32	9									
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	32	1	432	2	Y	7	1	8			24
							8	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	533	2	Y	12	18	1			18
							13	9									
03	620	N	319	-0-	-301	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					18

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	750	N	51	-0-	-699	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	775	N	81	-0-	-694	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

10	1230	X	316	-0-	-914	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

10	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	166	1	2178	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2520	X	1884	-0-	-636	-0-	133	1	1749	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2604	X	1929	-0-	-675	-0-	133	1	1794	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	184	1	2377	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2352	X	2130	-0-	-222	-0-	148	1	1980	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	127	1	1855	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					32
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	N	3					30
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					30
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	207	2	46	9	N	42					72
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					32
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					32
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					32
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-					152
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					152
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					152
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					152
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					152
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1	55	5	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2019

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	795	2	N	-0-					60
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	87	1	747	2	N	-0-					60
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	90	1	819	2	N	2	2	8			60
							2	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	829	2	N	-0-					60
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					60
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	N	1	1	8			60
							1	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	89	1	344	2	Y	57	58	1	1	8	94
							63	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	92	71	1	1	8	114
							101	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y	4	1	8			117
							4	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	46	1	528	2	Y	6	63	1			60
							7	9									
03	775	N	388	-0-	-387	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					60

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					97
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

10	372	N	370	-0-	-2	-0-	45	1	312	2	Y	12					116
							13	9									
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	46	1	282	2	Y	6					122
							7	9									
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	43	1	297	2	Y	-0-					122
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	121					243
							133	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-	137	1			106
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	390	2	Y	3					109
							3	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	N	-0-					151
11	930	N	704	-0-	-226	-0-	58	1	646	2	N	-0-					151
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	59	1	642	2	N	-0-					151
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	N	-0-					151
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	71	1	815	2	N	-0-					151
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	65	1	703	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	101	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	130	-0-	-707	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	104	1	1214	2	N	-0-					28
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	91	1	1013	2	N	-0-					28
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	2	N	-0-					28
01	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	79	1	1068	2	N	-0-					28
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	2	N	113					141
							124	9									
03	1364	N	962	-0-	-402	-0-	81	1	869	2	N	11	125	1			27
							12	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	445	1	1734	2	Y	122	119	1	1	8	199
							134	9									
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	90	1	2066	2	Y	2	2	8			199
							2	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	125	1	2230	2	Y	52	95	1	1	8	155
							57	9									
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	164	1	2189	2	Y	14	1	8			168
							15	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	160	1	1860	2	Y	23	97	1			94
							25	9									
03	2418	N	1359	-0-	-1059	-0-	114	1	1245	2	Y	-0-					94

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	133	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	10	4	1	1	8	5
							11	9									
01	651	N	400	-0-	-251	-0-	28	1	369	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
02	616	N	228	-0-	-388	-0-	18	1	210	2	Y	-0-	4	1			3
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3

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
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	123	1	1429	2	N	-0-					27
11	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	95	1	1058	2	N	-0-					27
12	1426	N	928	-0-	-498	-0-	78	1	846	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	79	1	1070	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	81	1	925	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	988	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					16
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	17	1	188	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	244	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	7	16	1	7	8	-0-
							8	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	175	1	1646	2	N	-0-					27
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	187	1	1592	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	183	1	1661	2	N	-0-					27
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	161	1	1574	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	157	1	1710	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	206	1	1891	2	N	-0-					27

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
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-					25
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					25
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					25
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					25
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					25
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	3	3	8			25
							3	9									

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					72
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	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
10	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2			Y	-0-					82
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	Y	1	1	8			82
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2073	2	4	9	Y	4	4	8			82
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1867	2	21	9	Y	19	3	8			98
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	Y	2	2	8			98
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2235	2	21	9	Y	19	98	1	3	8	16

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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					40
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1119	2	56	9	N	51	1	8			90
12	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					90
01	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	2			N	-0-					90
02	1092	N	488	-0-	-604	-0-	488	2			N	-0-					90
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					90

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					12
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					12
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					12
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					12
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					12
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			120
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					120
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2	2	8			120
01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			120
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	994	2	52	9	N	47	1	8			166
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					166

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

10	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	2041	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1920	N	362	-0-	-1558	-0-	355	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3000	2	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2014	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	N	12	12	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	2	11	9	N	10	10	0			-0-
11	1770	N	326	-0-	-1444	-0-	320	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	1907	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	2043	2	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1999	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*03	3100	N	3319	-0-	219	219	3305	2	14	9	N	13	13	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	N	27	27	0			-0-
11	1500	N	287	-0-	-1213	-0-	274	2	13	9	N	12	12	0			-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2761	2	25	9	N	23	23	0			-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1638	2	39	9	N	35	35	0			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	1486	2	22	9	N	20	20	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	481	-0-	-1259	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	702	-0-	-197	-0-	68	1	633	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	63	1	534	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	96	1	872	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	110	1	1073	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	961	N	644	-0-	-317	-0-	63	1	580	2	N	1	1	8			25
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	238	1	2233	2	N	16	1	8			179
							18	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	N	3	151	1	3	8	28
							3	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	171	1	1556	2	N	-0-					28
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	186	1	1813	2	N	3	3	8			28
							3	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	201	1	2189	2	N	5	5	8			28
							6	9									
*03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	236	1	2168	2	N	1	1	8			28
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	201	1	1891	2	N	-0-					67
11	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	206	1	1754	2	N	-0-					67
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	203	1	1843	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	180	1	1755	2	N	-0-					67
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	167	1	1819	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	193	1	1777	2	N	47					114
							52	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1132	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	3	8			27
01	1209	N	831	-0-	-378	-0-	773	2	58	9	N	53					80
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					80
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

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

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	2	N	3	3	8			94
							3	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	2	N	5	5	8			94
							6	9									
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	107	1	1048	2	N	5	5	8			94
							6	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1143	2	N	2	2	8			94
							2	9									
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	107	1	980	2	N	7	7	8			94
							8	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					114
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					114
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			114
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			114
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			114
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1092	2	1	9	N	1	1	8			114

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	170	1	1597	2	N	-0-					85
11	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	180	1	1535	2	N	6	64	1			27
							7	9									
12	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	151	1	1374	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1642	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	134	1	1456	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1440	2	N	4	4	8			27
							4	9									

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
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	275	-0-	-1555	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1516	-0-	-809	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1351	-0-	-757	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1828	2	25	9	N	23	23	0			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	7	7	0			-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1799	2	17	9	N	15	15	0			-0-
11	1200	N	192	-0-	-1008	-0-	185	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1743	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1707	2	18	9	N	16	16	0			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	1088	2	9	9	N	8	8	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1321	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1320	N	532	-0-	-788	-0-	529	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					64
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					64
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			64
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2759	2	52	9	N	47	1	8			110
02	2380	N	2363	-0-	-17	-0-	2356	2	7	9	N	6	6	8			110
03	2635	N	2165	-0-	-470	-0-	2135	2	30	9	N	27	2	8			135

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8			27
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	140	2	58	9	N	53					80
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	3	8			80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					90
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	8			90
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	2	8			90
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			90
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			90
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			90

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1431	2	1	9	N	1	1	8			38
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1581	2	63	9	N	57	1	8			94
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					94
01	1426	N	701	-0-	-725	-0-	698	2	3	9	N	3	3	8			94
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1473	2	3	9	N	3	3	8			94
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3	3	8			94

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
10	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	4487	2	111	9	N	101	1	8			180
11	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4414	2	31	9	N	28	182	1	1	8	25
12	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4323	2	2	9	N	2	2	8			25
01	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4185	2	87	9	N	79	4	8			100
02	4144	X	4001	-0-	-143	-0-	4001	2			N	-0-					100
03	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4296	2	1	9	N	1	1	8			100

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					19
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			Y	-0-					19
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					19
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1045	2	26	9	Y	24					43
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	985	2			Y	-0-					43
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1156	2	34	9	Y	31	63	1			11

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	2	N	-0-					65
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	29	1	246	2	N	-0-					65
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	20	1	177	2	N	-0-					65
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	N	-0-					65
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	20	1	215	2	N	-0-					65
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			125
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					125
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					125
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					125
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					125
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			125

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			Y	-0-					39
11	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	1868	2	7	9	Y	6	1	8			44
12	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	1805	2	7	9	Y	6					50
01	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	1808	2	17	9	Y	15					65
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1622	2	20	9	Y	18	1	8			82
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1773	2	19	9	Y	17	2	8			97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10726	X	10478	-0-	-248	-0-	558 25	1 9	9895	2	N	23	5	8			184
11	10380	X	10054	-0-	-326	-0-	540 33	1 9	9481	2	N	30	3	8			211
12	10633	X	9971	-0-	-662	-0-	558 20	1 9	9393	2	N	18	18	8			211
01	10633	X	9996	-0-	-637	-0-	558 135	1 9	9303	2	N	123	185	1	8	8	141
02	9464	X	8824	-0-	-640	-0-	504 11	1 9	8309	2	N	10	10	8			141
03	10478	X	9955	-0-	-523	-0-	558 92	1 9	9305	2	N	84	180	1	18	8	27

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	14706	-0-	-732	-0-	1156 80	1 9	13470	2	Y	73	3	8			149
11	14940	X	14577	-0-	-363	-0-	1196 4	1 9	13377	2	Y	4	4	8			149
12	15314	X	14866	-0-	-448	-0-	1242 92	1 9	13532	2	Y	84	180	1	5	8	48
01	14694	X	13626	-0-	-1068	-0-	941 3	1 9	12682	2	Y	3	3	8			48
02	13608	X	13202	-0-	-406	-0-	1051 92	1 9	12059	2	Y	84					132
03	15066	X	14589	-0-	-477	-0-	1238 8	1 9	13343	2	Y	7	7	8			132

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					42
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	59	2	Y	1	1	8			42
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					42
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-	42	1			-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	15129	-0-	-1952	-0-	1882	1	13159	2	Y	80	60	1			41
							88	9									
11	17310	X	13876	-0-	-3434	-0-	1935	1	11939	2	Y	2					43
							2	9									
12	17887	X	16031	-0-	-1856	-0-	2011	1	14020	2	Y	-0-					43
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	1795	1	13600	2	Y	6					49
							7	9									
02	15120	X	14213	-0-	-907	-0-	1784	1	12428	2	Y	1					50
							1	9									
*03	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	1986	1	14054	2	Y	-0-					50

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17236	X	16242	-0-	-994	-0-	900	1	15277	2	Y	59	4	8			145
							65	9									
11	16680	X	16028	-0-	-652	-0-	900	1	15115	2	Y	12	126	1	4	8	27
							13	9									
12	16461	X	16450	-0-	-11	-0-	930	1	15510	2	Y	9	9	8			27
							10	9									
01	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	930	1	15550	2	Y	147	14	8			160
							162	9									
02	14952	X	14232	-0-	-720	-0-	840	1	13341	2	Y	46	7	8			199
							51	9									
03	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	930	1	14798	2	Y	17	172	1	16	8	28
							19	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35464	X	31751	-0-	-3713	-0-	31725	2	26	9	N	24	24	8			184
11	34110	X	30153	-0-	-3957	-0-	30124	2	29	9	N	26	26	8			184
12	33914	X	31146	-0-	-2768	-0-	31106	2	40	9	N	36	36	8			184
01	33480	X	31247	-0-	-2233	-0-	31087	2	160	9	N	145	183	1	22	8	124
02	28672	X	27277	-0-	-1395	-0-	27157	2	120	9	N	109	19	8			214
03	31744	X	28705	-0-	-3039	-0-	28549	2	156	9	N	142	186	1	20	8	150

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					2
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					2
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					2
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					2
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	116	1	5172	2	Y	24	38	1			16
							26	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	118	1	5076	2	Y	9	12	1			13
							10	9									
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	119	1	5262	2	Y	12	9	1			16
							13	9									
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	90	1	5234	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	78	1	3017	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	2	Y	13	11	1			15
							14	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1553	-0-	-847	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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
10	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2195	-0-	-549	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	2522	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
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	72	1	3180	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
11	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	63	1	2708	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	2	Y	11	7	1			13
							12	9									
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	66	1	3830	2	Y	14	11	1			16
							15	9									
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	63	1	2417	2	Y	13	15	1			14
							14	9									
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3402	2	Y	17	12	1			19
							19	9									

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
10	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	76	1	3375	2	Y	13	25	1			9
							14	9									
11	3600	X	3260	-0-	-340	-0-	74	1	3182	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
12	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	75	1	3335	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	67	1	3923	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
02	2828	X	2772	-0-	-56	-0-	70	1	2695	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	75	1	3269	2	Y	7	5	1			8
							8	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					10
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					10
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					10
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					10
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					12
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	114	2	3	9	Y	3					15

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	13	-0-	-855	-0-	13	2			Y	-0-					102
11	840	X	609	-0-	-231	-0-	585	2	24	9	Y	22					124
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					124
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1	1	8			124
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1040	2	14	9	Y	13					137
03	930	N	373	-0-	-557	-0-	364	2	9	9	Y	8					145

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26040 X	24439	-0-	-1601	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
11	25830 X	21390	-0-	-4440	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
12	26691 X	22075	-0-	-4616	-0-	22075	2			N	-0-					-0-
01	26691 X	21170	-0-	-5521	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
02	22064 X	20016	-0-	-2048	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
03	24428 X	19733	-0-	-4695	-0-	19733	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54250 X	33072	-0-	-21178	-0-	32965	2	107	9	Y	97	112	1			62
11	50190 X	39047	-0-	-11143	-0-	38996	2	51	9	Y	46	45	1			63
12	49228 X	37884	-0-	-11344	-0-	37821	2	63	9	Y	57	46	1			74
01	40858 X	33128	-0-	-7730	-0-	33063	2	65	9	Y	59	64	1			69
02	34748 X	32060	-0-	-2688	-0-	31971	2	89	9	Y	81	64	1			86
03	38471 X	34914	-0-	-3557	-0-	34820	2	94	9	Y	85	70	1			101

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 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
10	16926 X	5368	-0-	-11558	-0-	5360	2	8	9	Y	7	22	1			5
11	15690 X	14261	-0-	-1429	-0-	14253	2	8	9	Y	7	4	1			8
12	16213 X	12476	-0-	-3737	-0-	12466	2	10	9	Y	9	6	1			11
01	16213 X	14133	-0-	-2080	-0-	14109	2	24	9	Y	22	9	1			24
02	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13276	2	32	9	Y	29	22	1			31
*03	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	16428	2	39	9	Y	35	26	1			40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		66396	-0-	66396	66396	66168	2	228	9	N	207	71	1			136
11	146928	X	80532	-0-	-66396	-0-	80423	2	109	9	N	99	99	1			136
12	99696	X	81954	-0-	-17742	-0-	81903	2	51	9	N	46	100	1			82
01	99696	X	73439	-0-	-26257	-0-	73404	2	35	9	N	32	70	1			44
02	75152	X	65516	-0-	-9636	-0-	65471	2	45	9	Y	41	41	1			44
03	99696	X	67566	-0-	-32130	-0-	67521	2	45	9	Y	41	36	1			49

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20					163
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					173
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	N	10					183
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					193
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	N	10					203
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	-0-	-1069	-0-	145	1	770	2	N	-0-					27
11	1650	N	1008	-0-	-642	-0-	145	1	863	2	N	-0-					27
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2129	2	N	-0-					27
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	145	1	1399	2	N	68	68	1			27
							75	9									
02	952	N	699	-0-	-253	-0-	145	1	554	2	N	-0-					27
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					27

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
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 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
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	2	N	10					144
							11	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	101	1	950	2	N	-0-					144
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	2	N	12					156
							13	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	8					164
							9	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	3					167
							3	9									
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	N	3					170
							3	9									

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 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
01	0		438	-0-	438	438	89	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1186	-0-	-438	-0-	205	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1233	-0-	-968	-0-	219	1	1014	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

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

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	213	-0-	213	213	207	2	6	9	Y	5					5

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	27	-0-	-500	-0-	27	2			N	-0-					40
11	450	N	26	-0-	-424	-0-	26	2			N	-0-					40
12	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					40
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					40
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1142	2	43	9	Y	39	176	1			36
11	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1211	2	52	9	Y	47					83
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1313	2	61	9	Y	55					138
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1117	2	90	9	Y	82	175	1			45
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38					83
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1421	2	73	9	Y	66					149

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 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
10	53537	X	358	-0-	-53179	-0-	358	2			N	-0-					49
11	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					N	-0-					49
12	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					49
01	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					49
02	2968	X	1077	-0-	-1891	-0-	1077	2			N	-0-					49
*03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					49

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	39	1	523	2	N	-0-					26
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	58	1	548	2	N	-0-					2
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	-0-					2
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	N	-0-					2
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	N	6					8
							7	9									
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	50	1	570	2	N	7					15
							8	9									

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3529	-0-	-687	-0-	250	1	3279	2	N	-0-					97
11	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	368	1	3466	2	N	1					74
							1	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	403	1	3369	2	N	133					207
							146	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	370	1	3458	2	N	-0-					207
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	305	1	3738	2	N	34	186	1			55
							37	9									
*03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	314	1	3548	2	N	3					58
							3	9									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		49	-0-	49	56	4	1	45	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		148	-0-	148	204	12	1	136	2	N	-0-					165

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6302	-0-	3202	3410	6302	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1220	-0-	-1880	1530	1220	2			N	-0-					-0-
02	924		366	-0-	-558	972	366	2			N	-0-					-0-
03	1023		675	-0-	-348	624	675	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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					58
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					58
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					58
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					58
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1324	2	65	9	Y	59	22	8			61
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	Y	6	4	8			63
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2					65
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	30	1	3	5	34
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1274	2	20	9	Y	18	34	1	1	8	17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	Y	8	8	8			32
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					32
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					32
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1295	2	139	9	Y	126	2	5			156
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					156
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	131	1			25

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	1724	2	7	9	N	6	6	8			186
11	2130	X	1550	-0-	-580	-0-	1548	2	2	9	N	2					188
12	2201	X	1777	-0-	-424	-0-	1774	2	3	9	N	3					191
01	2046	X	1462	-0-	-584	-0-	1442	2	20	9	N	18	174	1			35
02	1848	X	1378	-0-	-470	-0-	1378	2			N	-0-					35
03	1767	X	1584	-0-	-183	-0-	1540	2	44	9	N	40					75

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	Y	18					32
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	Y	2					34
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	Y	2					36
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-	16	1			20
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			Y	-0-					20
03	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1038	2	1	9	Y	1	10	1			11

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1315	2	146	9	Y	133					198
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	Y	2					200
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	Y	2					202
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	109	1	5	5	91
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-					91
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	923	2	69	9	Y	63	126	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	Y	10					15
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					15
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					15
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1	7	1	1	5	8
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			Y	-0-					8
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			3

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
10	4712	X	4108	-0-	-604	-0-	4095	2	13	9	N	12	9	8			89
11	4560	X	3331	-0-	-1229	-0-	3324	2	7	9	N	6	1	8			94
12	4712	X	2630	-0-	-2082	-0-	2626	2	4	9	N	4					98
01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	5	1	8	97
02	3724	X	2619	-0-	-1105	-0-	2619	2			N	-0-					97
03	4123	X	2351	-0-	-1772	-0-	2348	2	3	9	N	3					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-					4
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					4
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					4
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					1
11	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			Y	-0-					1
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	465	N	9	-0-	-456	-0-	9	2			Y	-0-					45
11	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					45
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	308	-0-	-436	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					2
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					2
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
01	713	N	260	-0-	-453	-0-	260	2			Y	-0-					2
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					6
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					6
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	2			Y	-0-					9
11	750	N	205	-0-	-545	-0-	205	2			Y	-0-					9
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					9
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					2
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			Y	-0-					2
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					2
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	31	1	1969	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2280	N	1470	-0-	-810	-0-	21	1	1448	2	Y	1					1
							1	9									
12	2263	N	1427	-0-	-836	-0-	22	1	1403	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	5582	-0-	2482	2482	93	1	5483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2800	N	4205	-0-	1405	3887	63	1	4140	2	Y	2					2
							2	9									
*03	3100	N	1631	-0-	-1469	2418	22	1	1605	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	186	1	1628	2	Y	17					91
							19	9									
11	1980	X	1745	-0-	-235	-0-	173	1	1552	2	Y	18					109
							20	9									
12	2108	X	1857	-0-	-251	-0-	193	1	1619	2	Y	41	51	1			99
							45	9									
01	2108	X	1760	-0-	-348	-0-	215	1	1525	2	Y	18					117
							20	9									
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	192	1	1325	2	Y	1					118
							1	9									
*03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	171	1	1618	2	Y	10	80	1			48
							11	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	115	1	1014	2	Y	6	3	1			28
							7	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1523	2	Y	3					31
							3	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	175	1	1463	2	Y	2					33
							2	9									
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	Y	6	14	1			25
							7	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	252	1	1738	2	Y	-0-					25
03	1767	X	1492	-0-	-275	-0-	140	1	1332	2	Y	18	13	1			30
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	86	1	760	2	Y	-0-					8
11	870	X	787	-0-	-83	-0-	78	1	707	2	Y	2					10
							2	9									
12	899	X	826	-0-	-73	-0-	88	1	734	2	Y	4					14
							4	9									
01	899	X	527	-0-	-372	-0-	64	1	454	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			Y	-0-					12
03	775	N	280	-0-	-495	-0-	26	1	245	2	Y	8	10	1			10
							9	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1826	-0-	-127	-0-	28	1	1790	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	29	1	1990	2	Y	3					3
							3	9									
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1953	X	1358	-0-	-595	-0-	23	1	1324	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
02	1876	N	1275	-0-	-601	-0-	19	1	1252	2	Y	4					4
							4	9									
*03	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	22	1	1675	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	55	1	3546	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	51	1	3493	2	Y	6					6
							7	9									
12	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	56	1	3543	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
01	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	46	1	2672	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3304	X	2392	-0-	-912	-0-	35	1	2348	2	Y	8					8
							9	9									
*03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	43	1	3228	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	16	1	144	2	N	7					40
							8	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	14					54
							15	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	21	46	1			29
							23	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	21	1	1			49
							23	9									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	14	1	99	2	N	16					65
							18	9									
*03	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	110	2	N	54	43	1			76
							59	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					7
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	1					8
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	1					9
							1	9									
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	16	1	111	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					10
03	248	X	4	-0-	-244	-0-	1	2	3	9	Y	3	2	1			11

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
10	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	19	1	1216	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1169	2	Y	8					8
							9	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	26	1	1655	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	19	1	1121	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	17	1	1063	2	Y	10					10
							11	9									
03	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	19	1	1378	2	Y	22	28	1			4
							24	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
10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	3					34
							3	9									
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	Y	1					35
							1	9									
12	186	X	88	-0-	-98	-0-	9	1	76	2	Y	3	5	1			33
							3	9									
01	186	X	93	-0-	-93	-0-	11	1	82	2	Y	-0-	1	1			32
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					32
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1			30

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
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	110	1	966	2	Y	-0-	2	1			26
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	101	1	911	2	Y	5					31
							6	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	942	2	Y	12					43
							13	9									
01	1085	N	714	-0-	-371	-0-	85	1	605	2	Y	22	32	1			33
							24	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	1					34
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	85	1	812	2	Y	22	31	1			25
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	248	1	2185	2	Y	-0-	9	1			33
11	2490	X	2257	-0-	-233	-0-	225	1	2032	2	Y	-0-					33
12	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-					33
01	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	290	1	2055	2	Y	5	9	1			29
							6	9									
02	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	254	1	1748	2	Y	-0-					29
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	222	1	2118	2	Y	-0-	29	1			-0-

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
10	2480	X	2441	-0-	-39	-0-	249	1	2180	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
11	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	226	1	2040	2	Y	11					19
							12	9									
12	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	249	1	2086	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	271	1	1919	2	Y	11	3	1			15
							12	9									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	241	1	1659	2	Y	1					16
							1	9									
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	215	1	2044	2	Y	6	22	1			-0-
							7	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	21	1	1357	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	19	1	1285	2	Y	4					4
							4	9									
12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	21	1	1325	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
01	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	17	1	1036	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1428	X	983	-0-	-445	-0-	15	1	962	2	Y	5					5
							6	9									
03	1395	X	1269	-0-	-126	-0-	17	1	1240	2	Y	11	13	1			3
							12	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1588	-0-	-427	-0-	24	1	1540	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1950	X	1252	-0-	-698	-0-	18	1	1230	2	Y	4					4
							4	9									
12	2015	X	1548	-0-	-467	-0-	24	1	1507	2	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
01	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	21	1	1229	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1540	X	1225	-0-	-315	-0-	19	1	1199	2	Y	6					6
							7	9									
03	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	21	1	1518	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	218	1	1909	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	206	1	1855	2	Y	7					7
							8	9									
12	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	213	1	1788	2	Y	16					23
							18	9									
01	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	247	1	1744	2	Y	33	56	1			-0-
							36	9									
02	1960	X	1651	-0-	-309	-0-	210	1	1440	2	Y	1					1
							1	9									
*03	2139	X	1990	-0-	-149	-0-	186	1	1770	2	Y	31	32	1			-0-
							34	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	170	1	1492	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1680	X	1539	-0-	-141	-0-	154	1	1385	2	Y	-0-					1
12	1736	X	1451	-0-	-285	-0-	155	1	1296	2	Y	-0-					1
01	1736	X	1356	-0-	-380	-0-	167	1	1185	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1428	N	1218	-0-	-210	-0-	155	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	133	1	1261	2	Y	-0-					-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	777	-0-	-122	-0-	77	1	678	2	Y	20	3	1			38
							22	9									
11	870	X	635	-0-	-235	-0-	62	1	560	2	Y	12					50
							13	9									
12	899	X	644	-0-	-255	-0-	67	1	567	2	Y	9					59
							10	9									
01	899	X	514	-0-	-385	-0-	60	1	429	2	Y	23	55	1			27
							25	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					27
03	775	X	302	-0-	-473	-0-	22	1	208	2	Y	65	51	1			41
							72	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	141	1	2136	2	N	-0-					31
11	2610	X	1723	-0-	-887	-0-	110	1	1613	2	N	-0-					31
12	2480	X	1764	-0-	-716	-0-	131	1	1633	2	N	-0-					31
01	2356	X	557	-0-	-1799	-0-	48	1	509	2	N	-0-					31
02	2800	N	2970	-0-	170	170	79	1	2862	2	N	26	52	1			5
							29	9									
*03	3100	N	3097	-0-	-3	167	61	1	3036	2	N	-0-	5	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	1767	X	1689	-0-	-78	-0-	171	1	1505	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
11	1680	X	1537	-0-	-143	-0-	152	1	1372	2	Y	12					19
							13	9									
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	176	1	1471	2	Y	29	44	1			4
							32	9									
01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	188	1	1329	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	167	1	1153	2	Y	1					12
							1	9									
*03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	136	1	1303	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					1
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					2
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					2
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	37	1	2087	2	Y	23	2	1			21
							25	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	29	1	1781	2	Y	-0-	3	1			18
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	1637	-0-	-295	-0-	27	1	1610	2	Y	-0-	3	1			5
*03	2139	X	1592	-0-	-547	-0-	24	1	1568	2	Y	-0-					5

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	127	1	1117	2	Y	14	1	1			17
							15	9									
11	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	103	1	934	2	Y	9					26
							10	9									
12	1209	N	843	-0-	-366	-0-	89	1	747	2	Y	6					32
							7	9									
01	1271	N	635	-0-	-636	-0-	77	1	547	2	Y	10	40	1			2
							11	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					2
03	1271	X	1058	-0-	-213	-0-	96	1	911	2	Y	46	38	1			10
							51	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	43	1	2777	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	3090	X	2808	-0-	-282	-0-	40	1	2757	2	Y	10					10
							11	9									
12	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	45	1	2850	2	Y	58	68	1			-0-
							64	9									
01	3069	X	2214	-0-	-855	-0-	37	1	2136	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	31	1	2062	2	Y	13					13
							14	9									
*03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	37	1	2778	2	Y	27	40	1			-0-
							30	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

10	8618	X	2803	-0-	-5815	-0-	286	1	2511	2	Y	5	7	1			146
							6	9									
11	7380	X	2540	-0-	-4840	-0-	250	1	2255	2	Y	32	54	1			124
							35	9									
12	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	262	1	2189	2	Y	45					169
							50	9									
01	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	309	1	2188	2	Y	-0-	71	1			98
02	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	268	1	1845	2	Y	-0-					98
*03	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	237	1	2261	2	Y	69	61	1			106
							76	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

10	961	N	901	-0-	-60	-0-	91	1	804	2	Y	5	3	1			36
							6	9									
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	84	1	754	2	Y	6					42
							7	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	818	2	Y	13	11	1			44
							14	9									
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	78	1	551	2	Y	6	3	1			47
							7	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					47
*03	806	N	665	-0-	-141	-0-	63	1	599	2	Y	3	22	1			28
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	1178	X	885	-0-	-293	-0-	15	1	868	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1140	X	505	-0-	-635	-0-	8	1	491	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	992	X	682	-0-	-310	-0-	11	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	293	-0-	-699	-0-	5	1	286	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682	N	162	-0-	-520	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-

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
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					139
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	2	Y	-0-					139
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	Y	-0-					139
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					139
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					139
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					139

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
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	229	1	2009	2	N	-0-	3	1			68
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	215	1	1937	2	N	-0-					68
12	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	226	1	1889	2	N	-0-					68
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	265	1	1879	2	N	-0-	5	1			63
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	241	1	1656	2	N	-0-					63
03	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	181	1	1723	2	N	-0-	5	1			58

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
10	1426	X	1362	-0-	-64	-0-	137	1	1207	2	Y	16	4	1			44
							18	9									
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	121	1	1097	2	Y	10					54
							11	9									
12	1302	X	1109	-0-	-193	-0-	117	1	984	2	Y	7					61
							8	9									
01	1364	X	1004	-0-	-360	-0-	122	1	862	2	Y	18	47	1			32
							20	9									
02	1232	X	947	-0-	-285	-0-	120	1	827	2	Y	-0-					32
03	1364	X	1142	-0-	-222	-0-	103	1	983	2	Y	51	47	1			36
							56	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	-0-	-688	-0-	15	1	877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1290	X	617	-0-	-673	-0-	10	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	441	-0-	-892	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	278	-0-	-1055	-0-	5	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
*03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	2	N	-0-	6	1			129
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	166	1	1501	2	N	27					156
							30	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	184	1	1536	2	N	128	166	1			118
							141	9									
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	207	1	1471	2	N	-0-	9	1			109
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	181	1	1246	2	N	-0-					109
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	158	1	1504	2	N	-0-	11	1			98

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
10	2294	X	2053	-0-	-241	-0-	31	1	1996	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	2490	X	2253	-0-	-237	-0-	32	1	2214	2	Y	6					6
							7	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	42	1	2663	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
01	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	33	1	1909	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2268	X	1704	-0-	-564	-0-	26	1	1669	2	Y	8					8
							9	9									
03	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	30	1	2223	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	16	1	111	2	N	-0-					166
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	33	1	119	2	N	-0-					166
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	189	2	N	-0-					166
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	55	1	169	2	N	-0-					166
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	N	-0-					166
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	23	1	118	2	N	-0-					166

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
10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	2	Y	50	4	1			208
							55	9									
11	930	X	759	-0-	-171	-0-	74	1	671	2	Y	13					221
							14	9									
12	961	X	856	-0-	-105	-0-	85	1	716	2	Y	50	67	1			204
							55	9									
01	1209	X	679	-0-	-530	-0-	84	1	595	2	Y	-0-	2	1			202
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					202
*03	1209	X	605	-0-	-604	-0-	57	1	548	2	Y	-0-	1	1			201

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
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					9
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					9
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					9
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	37	46	1			-0-
							41	9									
02	196	X	10	-0-	-186	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	25	1	1438	2	Y	-0-					1
11	1620	N	949	-0-	-671	-0-	15	1	934	2	Y	-0-					1
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	23	1	1211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	18	1	1115	2	Y	137	137	1			-0-
							151	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	92	1	2805	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1919	-0-	-451	-0-	44	1	1875	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1944	-0-	-505	-0-	54	1	1890	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	59	1	1829	2	Y	38	37	1			1
							42	9									
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	49	1	1628	2	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
03	1891	X	1753	-0-	-138	-0-	42	1	1694	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	740	-0-	-1151	-0-	13	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	718	-0-	-602	-0-	11	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	751	-0-	-613	-0-	13	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	566	-0-	-364	-0-	11	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
*03	744	X	116	-0-	-628	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	36	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1244	-0-	-976	-0-	19	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	586	-0-	-1708	-0-	10	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	591	-0-	-1610	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	85	85	1			-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	1209	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					8
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					8
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-					9
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-					9
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	16	1	199	2	N	-0-					9
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	21	1	222	2	N	-0-					9
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	5	10	1			4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	1			-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	983	-0-	-71	-0-	17	1	966	2	Y	-0-					1
11	1020	X	491	-0-	-529	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					1
12	744	X	585	-0-	-159	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					1
01	992	X	412	-0-	-580	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					1
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	67	67	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	6					6
							7	9									
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	42	2	Y	1					7
							1	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	371	-0-	-1	-0-	37	1	330	2	Y	4					4
							4	9									
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	2					6
							2	9									
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	2					8
							2	9									
01	372	X	128	-0-	-244	-0-	15	1	109	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	11	13	1			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	429	1	3769	2	Y	8	3	1			44
							9	9									
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	411	1	3703	2	Y	15					59
							17	9									
12	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	431	1	3611	2	Y	15					74
							17	9									
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	515	1	3648	2	Y	24	98	1			-0-
							26	9									
02	3864	X	3585	-0-	-279	-0-	455	1	3127	2	Y	3					3
							3	9									
*03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	406	1	3856	2	Y	104	95	1			12
							114	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		390	-0-	390	390	387	2	3	9	Y	3					3

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	X	734	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	600	X	572	-0-	-28	-0-	57	1	513	2	Y	2					2
							2	9									
12	620	X	582	-0-	-38	-0-	62	1	518	2	Y	2					4
							2	9									
01	744	X	557	-0-	-187	-0-	67	1	479	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
02	672	X	1	-0-	-671	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	534	-0-	-210	-0-	50	1	471	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1667	-0-	-1588	-0-	29	1	1638	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1530	-0-	-1620	-0-	24	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	50	1	2897	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	44	1	2334	2	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	910	-0-	-2035	-0-	14	1	896	2	Y	-0-					-0-

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	1					2
							1	9									
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	134	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	109	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1812	-0-	-234	-0-	31	1	1766	2	Y	14					14
							15	9									
11	1980	X	1672	-0-	-308	-0-	26	1	1646	2	Y	-0-					14
12	2046	X	1690	-0-	-356	-0-	29	1	1661	2	Y	-0-					14
01	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	30	1	1563	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1260	-0-	-308	-0-	20	1	1200	2	Y	36	50	1			-0-
							40	9									
03	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	22	1	1459	2	Y	-0-					-0-

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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	24	1	1314	2	Y	72	52	1			20
							79	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	19	1	1181	2	Y	162	182	1			-0-
							178	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	21	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1170	-0-	-118	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1347	-0-	-79	-0-	20	1	1327	2	Y	-0-					-0-

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
10	2139	X	1980	-0-	-159	-0-	196	1	1717	2	Y	61	1	1			92
							67	9									
11	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	144	1	1299	2	Y	15					107
							17	9									
12	2139	X	1665	-0-	-474	-0-	170	1	1429	2	Y	60	99	1			68
							66	9									
01	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	41	1	295	2	Y	-0-	1	1			67
02	1064	N	277	-0-	-787	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					67
*03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5642	X	2760	-0-	-2882	-0-	48	1	2712	2	Y	-0-	33	1			40
11	5460	X	2396	-0-	-3064	-0-	38	1	2358	2	Y	-0-	6	1			34
12	5239	X	2634	-0-	-2605	-0-	45	1	2589	2	Y	-0-	24	1			10
01	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	48	1	2535	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
02	2492	X	2371	-0-	-121	-0-	40	1	2331	2	Y	-0-	8	1			-0-
*03	2759	X	720	-0-	-2039	-0-	11	1	709	2	Y	-0-					-0-

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
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					9
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					9
12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-	4	1			5
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	78	1	4182	2	Y	-0-					5
02	T. A.		4527	-0-	4527	4527	75	1	4452	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	T. A.		4262	-0-	4262	8789	64	1	4198	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	N	13					13
							14	9									
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	5					18
							6	9									
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	15					33
							17	9									
01	775	X	437	-0-	-338	-0-	53	1	371	2	N	12	11	1			34
							13	9									
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	31	1	211	2	N	7					41
							8	9									
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	N	8	8	1			41
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		731	-0-	731	771	75	1	653	2	Y	3	3	1			74
							3	9									
11	T. A.		447	-0-	447	1218	44	1	396	2	Y	6					80
							7	9									
12	T. A.		782	-0-	782	2000	83	1	692	2	Y	6					86
							7	9									
01	T. A.		705	-0-	705	2705	87	1	615	2	Y	3	6	1			83
							3	9									
02	3554	X	849	-0-	-2705	-0-	108	1	740	2	Y	1					84
							1	9									
*03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	984	2	Y	7	8	1			83
							8	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2086	-0-	-766	-0-	66	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1976	-0-	-784	-0-	46	1	1930	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	62	1	2149	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	76	1	2320	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2181	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	59	1	2388	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

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

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	336	1	2949	2	Y	8	8	1			79
							9	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	315	1	2833	2	Y	14					93
							15	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	357	1	2980	2	Y	14					107
							15	9									
01	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	374	1	2650	2	Y	3	76	1			34
							3	9									
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	346	1	2388	2	Y	3					37
							3	9									
03	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	282	1	2681	2	Y	96	49	1			84
							106	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	893	-0-	-1773	-0-	15	1	855	2	Y	21					21
							23	9									
11	2550	X	554	-0-	-1996	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					21
12	2387	X	911	-0-	-1476	-0-	16	1	895	2	Y	-0-					21
01	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	42	1	2181	2	Y	-0-	18	1			3
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	35	1	2082	2	Y	69	72	1			-0-
							76	9									
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	29	1	1883	2	Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	680	-0-	-3195	-0-	68	1	604	2	Y	7					92
							8	9									
11	2400	X	617	-0-	-1783	-0-	60	1	543	2	Y	13					105
							14	9									
12	1054	X	627	-0-	-427	-0-	65	1	548	2	Y	13					118
							14	9									
01	1054	X	384	-0-	-670	-0-	48	1	336	2	Y	-0-	64	1			54
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	3					57
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	153	1	1449	2	Y	90	44	1			103
							99	9									

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
10	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	44	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	36	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	40	1	2336	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	43	1	2253	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3753	-0-	953	953	63	1	3690	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3554	-0-	454	1407	52	1	3380	2	Y	111	111	1			-0-
							122	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	308	1	2703	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	2940	X	2271	-0-	-669	-0-	226	1	2035	2	Y	9					9
							10	9									
12	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	266	1	2220	2	Y	20					29
							22	9									
01	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	313	1	2223	2	Y	40	67	1			2
							44	9									
02	2716	X	1958	-0-	-758	-0-	248	1	1708	2	Y	2					4
							2	9									
*03	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	241	1	2299	2	Y	39	43	1			-0-
							43	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	397	-0-	-781	-0-	24	1	373	2	N	-0-					24
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	13	1	191	2	N	-0-					24
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	20	41	1			3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	2	N	-0-					1
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	290	2	N	-0-					1
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	67	1	292	2	N	-0-					1
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	N	-0-					1
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	53	1	181	2	N	-0-					1
*03	372	N	163	-0-	-209	-0-	26	1	137	2	N	-0-					1

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
10	DLQ G-10		583	-0-	583	1489	19	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1874	N	385	-0-	-1489	-0-	9	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	203	-0-	-386	-0-	5	1	180	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	17	17	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	5	4	1			1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	12	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	1			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	34	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	86	1			-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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

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
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	65	1	3694	2	Y	306	238	1			69
							337	9									
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	52	1	3224	2	Y	280	155	1			194
							308	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	64	1	3679	2	Y	-0-	193	1			1
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	64	1	3382	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
02	3724	X	2804	-0-	-920	-0-	47	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*03	4092	X	2559	-0-	-1533	-0-	38	1	2521	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	653	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
01	682	N	410	-0-	-272	-0-	13	1	387	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	16	16	1			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	6	6	1			-0-

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
10	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	43	1	2438	2	Y	32	1	1			32
							35	9									
11	3030	X	2086	-0-	-944	-0-	33	1	2053	2	Y	-0-	3	1			29
12	3069	X	1728	-0-	-1341	-0-	30	1	1698	2	Y	-0-					29
01	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	40	1	2117	2	Y	-0-					29
02	T. A.		1922	-0-	1922	1922	30	1	1793	2	Y	90	119	1			-0-
							99	9									
03	T. A.		1940	-0-	1940	3862	29	1	1911	2	Y	-0-					-0-

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
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	38	1	1613	2	Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	48	1	1646	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
01	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	52	1	1613	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1540	N	1391	-0-	-149	-0-	41	1	1343	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	37	1	1478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	N	-0-					10
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	-0-					10
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-					10
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	46	1	492	2	N	-0-					10
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	N	5	10	1			5
							6	9									
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	16	1	803	2	N	-0-	5	1			-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
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					15
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					15
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					15
01	496	N	261	-0-	-235	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	5	1			10
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	33	1	2093	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	22	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	44	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	46	1	2687	2	N	112	112	1			-0-
							123	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	N	-0-					-0-
*03	2542	N	2121	-0-	-421	-0-	29	1	2092	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 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
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	116					154
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	92	1			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	92	1			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	94	1			69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			47

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
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	66	1	2014	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1527	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	40	1	1644	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	120	1	3672	2	Y	-0-	7	1			3
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	72	1	3059	2	Y	-0-					3
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	82	1	2850	2	Y	-0-					3
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	91	1	2793	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	2	Y	-0-					-0-
*03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	67	1	2697	2	Y	84	66	1			18
							92	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	4	2	1			10
							4	9									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	3	1	128	2	N	7	4	1			13
							8	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-	3	1			10
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	87	2	N	5	7	1			8
							6	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	4	12	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	3	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	96	1	2906	2	N	22	14	1			18
							24	9									
11	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	58	1	2459	2	N	42	27	1			33
							46	9									
12	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	61	1	2114	2	N	27	22	1			38
							30	9									
01	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	68	1	2080	2	N	30	22	1			46
							33	9									
02	2744	X	1673	-0-	-1071	-0-	48	1	1599	2	N	24	70	1			-0-
							26	9									
03	3038	X	925	-0-	-2113	-0-	22	1	882	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	6	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12	12	1			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	9	1			-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-

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
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	162	1	4948	2	N	60	36	1			31
							66	9									
11	4740	X	2030	-0-	-2710	-0-	43	1	1864	2	N	112	71	1			72
							123	9									
12	4898	X	3137	-0-	-1761	-0-	86	1	3021	2	N	27	56	1			43
							30	9									
01	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	130	1	3988	2	N	80	56	1			67
							88	9									
02	4424	X	3281	-0-	-1143	-0-	94	1	3115	2	N	65	132	1			-0-
							72	9									
*03	4898	X	4427	-0-	-471	-0-	105	1	4267	2	N	50	47	1			3
							55	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	709	2	Y	123					123
							135	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	92	1			31
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	91	92	1			30
01	589	N	187	-0-	-402	-0-	2	1	58	2	Y	115	90	1			55
							127	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	233 78	1 9	7084	2	N	71	36	1			77
11	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	127 33	1 9	5381	2	N	30	71	1			36
12	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	152 44	1 9	5310	2	N	40	56	1			20
01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	170 105	1 9	5217	2	N	95	56	1			59
02	5320	X	4932	-0-	-388	-0-	143 55	1 9	4734	2	N	50	109	1			-0-
*03	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	127 65	1 9	5107	2	N	59	59	1			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

10	868	N	337	-0-	-531	-0-	10 33	1 9	294	2	N	30	20	1			37
11	720	N	217	-0-	-503	-0-	4 62	1 9	151	2	N	56	39	1			54
12	403	N	186	-0-	-217	-0-	4 36	1 9	146	2	N	33	31	1			56
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	40	31	1			65
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	33	98	1			-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	25	25	1			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	77	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	38	1	1625	2	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1580	-0-	-528	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	44 32	1 9	1757	2	Y	29	29	1			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	175	1	2723	2	N	-0-					7
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					7
12	3503	X	2359	-0-	-1144	-0-	2359	2			N	-0-					7
01	3503	X	1767	-0-	-1736	-0-	1767	2			N	-0-					7
02	3164	X	1490	-0-	-1674	-0-	1490	2			N	-0-					7
*03	2883	X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2			N	-0-					7

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	2	Y	-0-	3	1			90
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	118	1	5001	2	Y	-0-					90
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	138	1	4823	2	Y	-0-					90
01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	148	1	4542	2	Y	31	98	1			23
							34	9									
02	4368	X	4229	-0-	-139	-0-	124	1	4105	2	Y	-0-					23
03	4836	X	3969	-0-	-867	-0-	96	1	3873	2	Y	-0-	2	1			21

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	225	1	3412	2	Y	-0-					19
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	2	Y	-0-	18	1			1
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	234	1	2913	2	Y	-0-					1
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	160	1	1690	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3276	X	202	-0-	-3074	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
*03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	101	1	5081	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	136	1	2075	2	N	-0-					36
11	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	141	1	2062	2	N	-0-					36
12	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	163	1	2020	2	N	-0-					36
01	2542	X	903	-0-	-1639	-0-	78	1	825	2	N	-0-					36
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	28	56	1			8
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	8	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	3					3
							3	9									
11	150	X	126	-0-	-24	-0-	12	1	112	2	Y	2					5
							2	9									
12	155	X	72	-0-	-83	-0-	8	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
01	217	X	159	-0-	-58	-0-	20	1	135	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	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

10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	24	1	1558	2	N	-0-	2	1			36
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-	27	1			9
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	110	85	1			34
							121	9									
01	806	N	280	-0-	-526	-0-	2	1	114	2	N	149	177	1			6
							164	9									
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	188	83	1			111
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	23	1	1696	2	N	162	123	1			150
							178	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	88	1	773	2	Y	-0-					21
11	660	X	563	-0-	-97	-0-	56	1	506	2	Y	1					22
							1	9									
12	682	X	671	-0-	-11	-0-	71	1	600	2	Y	-0-					22
01	868	X	434	-0-	-434	-0-	54	1	380	2	Y	-0-					22
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					22
*03	682	N	631	-0-	-51	-0-	60	1	570	2	Y	1	1	1			22
							1	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9	4	1			5

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	N	-0-					26
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					26
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	704	2	N	-0-	1	1			25
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	97	48	1			74
							107	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	N	-0-	1	1			73
*03	496	N	333	-0-	-163	-0-	5	1	328	2	N	-0-					73

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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	127	1	1116	2	Y	-0-					31
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	123	1	1113	2	Y	4					35
							4	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1085	2	Y	9					44
							10	9									
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	148	1	1044	2	Y	13	14	1			43
							14	9									
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	128	1	886	2	Y	1					44
							1	9									
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	114	1	1083	2	Y	18	44	1			18
							20	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	77	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	4402	X	1845	-0-	-2557	-0-	58	1	1774	2	N	12	28	1			3
							13	9									
11	4260	X	1357	-0-	-2903	-0-	30	1	1275	2	N	47	45	1			5
							52	9									
12	4402	X	1464	-0-	-2938	-0-	39	1	1349	2	N	69	33	1			41
							76	9									
01	2480	X	1290	-0-	-1190	-0-	41	1	1249	2	N	-0-	41	1			-0-
02	2240	X	1186	-0-	-1054	-0-	33	1	1085	2	N	62	62	1			-0-
							68	9									
*03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	54	1	2161	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

10	713	N	310	-0-	-403	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	109	-0-	-581	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	38	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	T. A.		-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

10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	X	225	-0-	-225	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	75	1	2617	2	Y	58	30	1			28
							64	9									
01	837	N	246	-0-	-591	-0-	7	1	228	2	Y	10	36	1			2
							11	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	32	34	1			-0-
03	2759	X	2186	-0-	-573	-0-	52	1	2106	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	3069	X	1885	-0-	-1184	-0-	60	1	1823	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2850	X	873	-0-	-1977	-0-	20	1	853	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	691	-0-	-2254	-0-	19	1	672	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1420	-0-	-344	-0-	37	1	1228	2	N	141	141	1			-0-
							155	9									
*03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	53	1	2117	2	N	-0-					-0-

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
10	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	25	1	1586	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	25	1	1679	2	Y	5					7
							6	9									
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	28	1	1722	2	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
01	1736	X	1307	-0-	-429	-0-	22	1	1263	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	20	1	1325	2	Y	7					7
							8	9									
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	24	1	1774	2	Y	15	22	1			-0-
							17	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	178	1	5425	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4290	X	3703	-0-	-587	-0-	85	1	3618	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3516	-0-	-917	-0-	98	1	3418	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3412	-0-	-1021	-0-	107	1	3296	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3220	X	2890	-0-	-330	-0-	85	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2065	-0-	-1500	-0-	50	1	2015	2	Y	-0-					-0-

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
10	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	184	1	1327	2	N	-0-					282
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	368	1	1297	2	N	-0-					282
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	390	1	1701	2	N	-0-					282
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	477	1	1466	2	N	-0-					282
02	1568	N	1140	-0-	-428	-0-	256	1	884	2	N	-0-					282
03	1736	N	1159	-0-	-577	-0-	190	1	969	2	N	-0-					282

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
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1080	X	975	-0-	-105	-0-	23	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	1002	-0-	-114	-0-	28	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	886	-0-	-602	-0-	28	1	844	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	20	20	1			-0-
*03	1488	X	706	-0-	-782	-0-	18	1	688	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3809	-0-	-1275	-0-	121	1	3686	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4890	X	3396	-0-	-1494	-0-	78	1	3318	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	2789	-0-	-2140	-0-	78	1	2711	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	127	1	3914	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4059	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	104	1	4240	2	Y	9	4	1			5
							10	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
10	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	106	1	3250	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	90	1	3869	2	Y	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	108	1	3763	2	Y	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3612	X	3102	-0-	-510	-0-	91	1	2985	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	3999	X	3286	-0-	-713	-0-	79	1	3196	2	Y	10	4	1			6
							11	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	141	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	121	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	196	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	184	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3118	-0-	318	318	83	1	3026	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	3100	N	3170	-0-	70	388	62	1	3108	2	N	-0-					-0-

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
10	4030	X	2224	-0-	-1806	-0-	70	1	2154	2	Y	-0-	3	1			64
11	3900	X	1539	-0-	-2361	-0-	35	1	1504	2	Y	-0-					64
12	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	53	1	1874	2	Y	-0-					64
01	4030	X	1833	-0-	-2197	-0-	57	1	1752	2	Y	22	75	1			11
							24	9									
02	2548	X	1475	-0-	-1073	-0-	43	1	1432	2	Y	-0-					11
*03	2232	X	1651	-0-	-581	-0-	39	1	1612	2	Y	-0-	4	1			7

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					457
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					457
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					457
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					457
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	2	N	-0-	2	1			5
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	27	1	1163	2	N	-0-	4	1			1
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-					1
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	35	1	1082	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	30	1	998	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
03	1178	N	823	-0-	-355	-0-	20	1	803	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					13
11	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	90	1	1310	2	Y	-0-	13	1			-0-
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	78	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	49	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	39	1	1985	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	10	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2053	-0-	-148	-0-	65	1	1988	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	41	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1991	-0-	-179	-0-	56	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	66	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	45	1	1855	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	173	1	5276	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6420	X	2256	-0-	-4164	-0-	52	1	2204	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	4568	-0-	-2066	-0-	125	1	4358	2	Y	77	50	1			27
							85	9									
01	6634	X	3419	-0-	-3215	-0-	107	1	3280	2	Y	29	56	1			-0-
							32	9									
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	85	1	2807	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	104	1	4208	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	2	N	-0-					133
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	736	2	N	-0-					133
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-					133
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	76	1	536	2	N	-0-					133
02	756	N	551	-0-	-205	-0-	70	1	481	2	N	-0-					133
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	64	1	614	2	N	-0-	83	1			50

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
10	434	X	393	-0-	-41	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	417	-0-	-33	-0-	42	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	Y	3					4
							3	9									
01	589	X	229	-0-	-360	-0-	28	1	195	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
*03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
10	4898	X	3600	-0-	-1298	-0-	114	1	3483	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4740	X	3546	-0-	-1194	-0-	81	1	3465	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4125	-0-	-773	-0-	112	1	3919	2	Y	85	50	1			35
							94	9									
01	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	122	1	3751	2	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	93	1	3068	2	Y	64	60	1			4
							70	9									
*03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	87	1	3519	2	Y	52	56	1			-0-
							57	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
10	3379	X	1729	-0-	-1650	-0-	55	1	1672	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3270	X	2675	-0-	-595	-0-	61	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1479	-0-	-1900	-0-	41	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	70	1	2129	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	69	1	2283	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	87	1	3496	2	Y	10	4	1			6
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
10	5642	X	1838	-0-	-3804	-0-	59	1	1777	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5460	X	4164	-0-	-1296	-0-	95	1	4069	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4789	-0-	-853	-0-	134	1	4655	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	156	1	4785	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	3892	X	3240	-0-	-652	-0-	94	1	3109	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	115	1	4647	2	Y	13	4	1			9
							14	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	764	-0-	-1623	-0-	24	1	737	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1320	X	525	-0-	-795	-0-	12	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	534	-0-	-489	-0-	14	1	488	2	Y	29	12	1			17
							32	9									
01	899	X	586	-0-	-313	-0-	18	1	567	2	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	17	17	1			-0-
*03	775	X	682	-0-	-93	-0-	17	1	659	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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
10	403	X	198	-0-	-205	-0-	7	1	189	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	138	-0-	-265	-0-	4	1	108	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	24	24	1			-0-
*03	527	X	321	-0-	-206	-0-	7	1	295	2	Y	17	4	1			13
							19	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	441	1	6689	2	N	-0-	33	1			6
11	6660	X	5981	-0-	-679	-0-	383	1	5598	2	N	-0-					6
12	6820	X	6149	-0-	-671	-0-	458	1	5691	2	N	-0-					6
01	7130	X	2995	-0-	-4135	-0-	260	1	2735	2	N	-0-	5	1			1
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	247	1	8932	2	N	96	22	1			75
							106	9									
*03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	202	1	10123	2	N	-0-	75	1			-0-

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
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	135	1	4106	2	Y	-0-					1
11	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	73	1	3126	2	Y	-0-					1
12	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	87	1	3036	2	Y	-0-					1
01	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	98	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2714	2	Y	-0-					-0-
*03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	74	1	2990	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-	3	1			4
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1			1
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					1
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	6	1			-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	506	1	15422	2	N	204	204	1			-0-
							224	9									
11	14910	X	13338	-0-	-1572	-0-	297	1	12614	2	N	388	388	1			-0-
							427	9									
12	15407	X	13449	-0-	-1958	-0-	366	1	12747	2	N	305	305	1			-0-
							336	9									
01	15407	X	13072	-0-	-2335	-0-	400	1	12285	2	N	352	352	1			-0-
							387	9									
02	13916	X	11711	-0-	-2205	-0-	338	1	11161	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
03	15407	X	12753	-0-	-2654	-0-	304	1	12286	2	N	148	148	1			-0-
							163	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	169	2	N	4	2	1			2
							4	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	663	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7	7	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	1			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	575	1	8711	2	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
11	8940	X	8240	-0-	-700	-0-	527	1	7713	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	6676	-0-	-2097	-0-	496	1	6180	2	Y	-0-					-0-
01	9300	X	6773	-0-	-2527	-0-	586	1	6187	2	Y	-0-					-0-
02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	236	1	8548	2	Y	-0-					-0-
*03	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	206	1	10318	2	Y	-0-					-0-

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87978	X	50276	-0-	-37702	-0-	870	1	49320	2	N	78	5	1			73
							86	9									
11	85140	X	60261	-0-	-24879	-0-	948	1	59272	2	N	37	75	1			35
							41	9									
12	87978	X	59498	-0-	-28480	-0-	1014	1	58250	2	N	213	239	1	9	8	-0-
							234	9									
01	82770	X	51888	-0-	-30882	-0-	956	1	50710	2	N	202	202	1			-0-
							222	9									
02	67508	X	42792	-0-	-24716	-0-	712	1	41946	2	N	122	122	1			-0-
							134	9									
03	62279	X	17881	-0-	-44398	-0-	270	1	17602	2	N	8	3	1	3	8	2
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32023	X	28679	-0-	-3344	-0-	1759	1	26675	2	N	223	251	1			-0-
							245	9									
11	30990	X	24814	-0-	-6176	-0-	1578	1	23084	2	N	138	138	1			-0-
							152	9									
12	32023	X	24371	-0-	-7652	-0-	1813	1	22555	2	N	3					3
							3	9									
01	30504	X	23765	-0-	-6739	-0-	2058	1	21707	2	N	-0-	3	1			-0-
02	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	833	1	30185	2	N	109	56	1			53
							120	9									
*03	33997	X	33997	-0-	-0-	-0-	663	1	33289	2	N	41	94	1			-0-
							45	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 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
10	112375	X	61485	-0-	-50890	-0-	1008	1	60363	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
11	96810	X	58243	-0-	-38567	-0-	914	1	57130	2	N	181	181	1			-0-
							199	9									
12	90613	X	58130	-0-	-32483	-0-	995	1	57126	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
01	83421	X	52502	-0-	-30919	-0-	971	1	51497	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
02	64736	X	45555	-0-	-19181	-0-	759	1	44738	2	N	53	26	1			27
							58	9									
*03	61473	X	46845	-0-	-14628	-0-	708	1	46118	2	N	17	44	1			-0-
							19	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179986	X	104442	-0-	-75544	-0-	1713	1	102364	2	N	332	375	1			-0-
							365	9									
11	151920	X	101890	-0-	-50030	-0-	1600	1	100061	2	N	208	208	1			-0-
							229	9									
12	134354	X	98500	-0-	-35854	-0-	1682	1	96689	2	N	117	84	1			33
							129	9									
01	120187	X	87895	-0-	-32292	-0-	1622	1	86102	2	N	155	188	1			-0-
							171	9									
02	95088	X	75375	-0-	-19713	-0-	1256	1	74047	2	N	65	22	1			43
							72	9									
*03	105276	X	76603	-0-	-28673	-0-	1157	1	75404	2	N	38	10	1			71
							42	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169415	X	92361	-0-	-77054	-0-	1503	1	90284	2	N	522	549	1			1
							574	9									
11	135450	X	95061	-0-	-40389	-0-	1491	1	93267	2	N	275	211	1			65
							303	9									
12	118079	X	91195	-0-	-26884	-0-	1553	1	89258	2	N	349	414	1			-0-
							384	9									
01	109864	X	89404	-0-	-20460	-0-	1641	1	87091	2	N	611	611	1			-0-
							672	9									
02	91280	X	78763	-0-	-12517	-0-	1310	1	77202	2	N	228	217	1			11
							251	9									
*03	98239	X	80493	-0-	-17746	-0-	1211	1	78921	2	N	328	333	1			6
							361	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228501	X	117025	-0-	-111476	-0-	1794	1	115211	2	N	18	16	1			4
							20	9									
11	188880	X	96962	-0-	-91918	-0-	1400	1	95559	2	N	3	7	1			-0-
							3	9									
12	166873	X	117590	-0-	-49283	-0-	1827	1	115561	2	N	184	184	1			-0-
							202	9									
01	138911	X	99322	-0-	-39589	-0-	1659	1	97389	2	N	249	249	1			-0-
							274	9									
02	105700	X	84025	-0-	-21675	-0-	1263	1	82708	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
03	117583	X	87072	-0-	-30511	-0-	1160	1	85558	2	N	322	322	1			-0-
							354	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476718	X	159329	-0-	-317389	-0-	2435	1	156276	2	N	562	562	1			-0-
							618	9									
11	286320	X	133892	-0-	-152428	-0-	1927	1	131458	2	N	461	390	1			71
							507	9									
12	249612	X	121584	-0-	-128028	-0-	1885	1	119211	2	N	444	515	1			-0-
							488	9									
01	216194	X	107703	-0-	-108491	-0-	1797	1	105456	2	N	409	409	1			-0-
							450	9									
02	163800	X	99329	-0-	-64471	-0-	1488	1	97460	2	N	346	226	1			120
							381	9									
*03	159340	X	109044	-0-	-50296	-0-	1454	1	107245	2	N	314	357	1			77
							345	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150660	X	67450	-0-	-83210	-0-	1162	1	65956	2	N	302	303	1			51
							332	9									
11	103320	X	60050	-0-	-43270	-0-	943	1	58920	2	N	170	176	1	1	8	44
							187	9									
12	94891	X	39277	-0-	-55614	-0-	670	1	38458	2	N	135	179	1			-0-
							149	9									
01	83266	X	45672	-0-	-37594	-0-	841	1	44602	2	N	208	179	1			29
							229	9									
02	65912	X	38350	-0-	-27562	-0-	637	1	37535	2	N	162	175	1			16
							178	9									
*03	67456	X	40380	-0-	-27076	-0-	607	1	39553	2	N	200	194	1			22
							220	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220782	X	107113	-0-	-113669	-0-	1642	1	105432	2	N	35					200
							39	9									
11	213660	X	95320	-0-	-118340	-0-	1375	1	93833	2	N	102					302
							112	9									
12	178839	X	86998	-0-	-91841	-0-	1352	1	85518	2	N	116	345	1			73
							128	9									
01	146444	X	90518	-0-	-55926	-0-	1515	1	88914	2	N	81	154	1			-0-
							89	9									
02	109396	X	73974	-0-	-35422	-0-	1111	1	72791	2	N	65	2	8			63
							72	9									
*03	107105	X	77651	-0-	-29454	-0-	1037	1	76509	2	N	95	87	1			71
							105	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189565	X	91463	-0-	-98102	-0-	1400	1	89850	2	N	194	194	1			-0-
							213	9									
11	183450	X	84437	-0-	-99013	-0-	1216	1	82979	2	N	220	220	1			-0-
							242	9									
12	189565	X	73953	-0-	-115612	-0-	1150	1	72728	2	N	68	68	1			-0-
							75	9									
01	189565	X	69544	-0-	-120021	-0-	1161	1	68134	2	N	226	226	1			-0-
							249	9									
02	98336	X	58274	-0-	-40062	-0-	875	1	57322	2	N	70	27	1	2	8	41
							77	9									
*03	91450	X	60815	-0-	-30635	-0-	813	1	59914	2	N	80	121	1			-0-
							88	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757343	X	323740	-0-	-433603	-0-	4954	1	318009	2	N	706	706	1			52
							777	9									
11	396960	X	273431	-0-	-123529	-0-	3943	1	269013	2	N	432	351	1			133
							475	9									
12	410192	X	244243	-0-	-165949	-0-	3794	1	239991	2	N	416	549	1			-0-
							458	9									
01	410192	X	196905	-0-	-213287	-0-	3292	1	193208	2	N	368	368	1			-0-
							405	9									
02	350084	X	166665	-0-	-183419	-0-	2501	1	163825	2	N	308	180	1			128
							339	9									
*03	323733	X	175386	-0-	-148347	-0-	2342	1	172758	2	N	260	320	1			68
							286	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105183	X	51644	-0-	-53539	-0-	789	1	50651	2	N	185	53	1			132
							204	9									
11	101790	X	44528	-0-	-57262	-0-	641	1	43711	2	N	160	285	1			7
							176	9									
12	105183	X	40084	-0-	-65099	-0-	621	1	39264	2	N	181	188	1			-0-
							199	9									
01	105183	X	40923	-0-	-64260	-0-	681	1	39966	2	N	251	203	1			48
							276	9									
02	95004	X	36034	-0-	-58970	-0-	538	1	35233	2	N	239	287	1			-0-
							263	9									
03	51646	X	35618	-0-	-16028	-0-	475	1	35031	2	N	102	42	1			60
							112	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 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
10	0		363831	-0-	363831	554273	5573	1	357666	2	N	538	533	1			140
							592	9									
11	0		301596	-0-	301596	855869	4348	1	296669	2	N	526	666	1			-0-
							579	9									
12	0		270127	-0-	270127	1125996	4197	1	265454	2	N	433	360	1			73
							476	9									
01	0		234677	-0-	234677	1360673	3924	1	230287	2	N	424	367	1			130
							466	9									
02	1545720	X	185047	-0-	-1360673	-0-	2777	1	181941	2	N	299	353	1	2	8	74
							329	9									
03	383253	X	171666	-0-	-211587	-0-	2293	1	169100	2	N	248	242	1			6
							273	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	1387	2	14	9	N	13					97
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10					107
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1526	2	19	9	N	17					124
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1299	2	127	9	N	115	195	1			44
02	1288	N	1176	-0-	-112	-0-	1167	2	9	9	N	8					52
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1490	2	9	9	N	8					60

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
10	1147	N	373	-0-	-774	-0-	373	2			N	-0-					130
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2	2	8			130
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	N	2	2	8			130
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5	5	8			130
02	1708	N	946	-0-	-762	-0-	946	2			N	-0-					130
03	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					130

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
10	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	2755	2	17	9	N	15					145
11	2910	X	1991	-0-	-919	-0-	1991	2			N	-0-					145
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3016	2	12	9	N	11	1	8			155
01	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	2524	2	14	9	N	13	5	8			163
02	2492	X	1990	-0-	-502	-0-	1972	2	18	9	N	16	3	8			176
03	3038	X	1830	-0-	-1208	-0-	1817	2	13	9	N	12	1	8			187

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	229	1	1262	2	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	229	1	964	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	229	1	136	2	N	54					54
							59	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	229	1	157	2	N	-0-	33	1			21
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	1	122	2	N	-0-					21
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					21

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
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	87	1	971	2	Y	-0-					37
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	42	42	1			37
							46	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	Y	42	2	8			77
							46	9									
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	87	1	937	2	Y	-0-	33	1			44
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	87	1	728	2	Y	-0-					44
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	815					Y	NO RPT					44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	2			Y	-0-					60
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	317	2	389	9	Y	354					414
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	441	2	389	9	Y	354					768
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	37	1			731
02	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					731
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					731

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
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					15
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	8	1			7
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	8			7
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	180	2	37	9	Y	34	34	1			7
*02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					7

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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	31	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	Y	2					2
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	20	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	279	2	44	9	N	40					60
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	277	2	44	9	N	40					100
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					100
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					100
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					100

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

10	434	N	276	-0-	-158	-0-	98	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	98	1	136	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	98	1	397	2	Y	8					8
							9	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	98	1	457	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
02	DLQ G-10		453	-0-	453	453	98	1	355	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					8

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	103	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	75	2	7	9	Y	6					6
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	86	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					6

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	130	1	716	2	Y	2					6
							2	9									
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	94	1	863	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	73	1	656	2	Y	5	4	1	1	8	3
							6	9									
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	89	1	721	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	110	1	811	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	74	1	517	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	104	1	726	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	2					3
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	2					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	125	1 8 9	1509	2	Y	7	2	8			46
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	135	1 4 9	1552	2	Y	4					50
12	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	134	1 11 9	1496	2	Y	10	4	8			56
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	140	1 14 9	1494	2	Y	13	8	8			61
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	83	1 12 9	1399	2	Y	11	6	8			66
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	93	1 14 9	1542	2	Y	13	7	8			72

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	133	1 10 9	1609	2	Y	9	4	8			8
11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	130	1 13 9	1500	2	Y	12	4	8			16
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	145	1 15 9	1610	2	Y	14	7	8			23
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	148	1 21 9	1579	2	Y	19	10	8			32
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	81	1 15 9	1369	2	Y	14	7	8			39
*03	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	89	1 13 9	1473	2	Y	12	4	8			47

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	151	1 24 9	1825	2	Y	22	9	8			43
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	145	1 14 9	1664	2	Y	13	10	8			46
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	165	1 12 9	1838	2	Y	11	23	1	9	8	25
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	165	1 17 9	1754	2	Y	15	12	1	9	8	19
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	96	1 22 9	1624	2	Y	20	12	1	8	8	19
*03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	109	1 22 9	1813	2	Y	20	19	1	9	8	11

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	24	1	295	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	33	1	387	2	Y	-0-					18
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	12					30
							13	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	Y	8					38
							9	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	6					44
							7	9									
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	9	1	8			52
							10	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
10	1612	X	1312	-0-	-300	-0-	99	1	1188	2	Y	23	9	8			94
							25	9									
11	1500	X	1034	-0-	-466	-0-	81	1	932	2	Y	19	7	8			106
							21	9									
12	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	107	1	1194	2	Y	27	7	8			126
							30	9									
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	108	1	1148	2	Y	25	11	8			140
							28	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	Y	20	89	1	5	8	66
							22	9									
*03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	69	1	1139	2	Y	23	7	8			82
							25	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2277	-0-	-420	-0-	323	1	1937	2	Y	15	12	8			187
							17	9									
11	2640	N	2053	-0-	-587	-0-	323	1	1688	2	Y	38	16	8			209
							42	9									
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	321	1	1776	2	Y	24	114	1	9	8	110
							26	9									
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	361	1	2143	2	Y	20	9	8			121
							22	9									
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-	300	1	1559	2	Y	22	9	8			134
							24	9									
*03	2263	X	1551	-0-	-712	-0-	224	1	1288	2	Y	35	10	8			159
							39	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	118	1	1428	2	Y	7	2	8			44
							8	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	123	1	1400	2	Y	4					48
							4	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	135	1	1500	2	Y	9	3	8			54
							10	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	137	1	1458	2	Y	11	6	8			59
							12	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1348	2	Y	9	4	8			64
							10	9									
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	89	1	1473	2	Y	11	5	8			70
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

10	992	N	772	-0-	-220	-0-	58	1	702	2	Y	11	4	8			41
							12	9									
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	74	1	850	2	Y	13	4	8			50
							14	9									
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	70	1	774	2	Y	22	3	8			69
							24	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	Y	11	3	8			77
							12	9									
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	38	1	644	2	Y	13	2	8			88
							14	9									
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	19	2	8			105
							21	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	119	1	1441	2	Y	13	20	1	9	8	9
							14	9									
11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	118	1	1357	2	Y	16	10	8			15
							18	9									
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	128	1	1426	2	Y	17	11	8			21
							19	9									
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	132	1	1411	2	Y	16	9	8			28
							18	9									
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	73	1	1224	2	Y	10	5	8			33
							11	9									
*03	1581	N	560	-0-	-1021	-0-	31	1	520	2	Y	8	4	8			37
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 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
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	55	1	669	2	Y	7	18	1	3	8	6
							8	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	Y	6	2	8			10
							7	9									
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	60	1	666	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	754	2	Y	7	3	8			17
							8	9									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	40	1	676	2	Y	4	2	8			19
							4	9									
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	4	16	1	2	8	5
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	114	1	1372	2	Y	13	5	1	6	8	5
							14	9									
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	111	1	1284	2	Y	30	7	8			28
							33	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	27	13	1	11	8	31
							30	9									
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	115	1	1222	2	Y	29	24	1	11	8	25
							32	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	27	8	8			44
							30	9									
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	32	11	8			65
							35	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	144	1	1742	2	Y	25	5	8			80
							28	9									
11	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	139	1	1598	2	Y	13	3	8			90
							14	9									
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	168	1	1866	2	Y	20	5	8			105
							22	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	169	1	1801	2	Y	28	14	8			119
							31	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	Y	20	7	8			132
							22	9									
*03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	107	1	1785	2	Y	26	9	8			149
							29	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	328	1	3961	2	Y	40	15	8			87
							44	9									
11	4740	X	3915	-0-	-825	-0-	311	1	3572	2	Y	29	16	8			100
							32	9									
12	4898	X	4074	-0-	-824	-0-	333	1	3712	2	Y	26	50	1	14	8	62
							29	9									
01	4743	X	3894	-0-	-849	-0-	330	1	3521	2	Y	39	29	1	13	8	59
							43	9									
02	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	187	1	3154	2	Y	74	38	1	11	8	84
							81	9									
*03	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	205	1	3399	2	Y	70	84	1	15	8	55
							77	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	2	Y	11	7	8			77
							12	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	15	7	8			85
							17	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	21	11	8			95
							23	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	Y	17	9	8			103
							19	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	2	Y	13	6	8			110
							14	9									
*03	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	69	1	1141	2	Y	17	6	8			121
							19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	10	72	1	6	8	20
							11	9									
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	143	1	1636	2	Y	12	7	8			25
							13	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	157	1	1751	2	Y	14	8	8			31
							15	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	160	1	1701	2	Y	13	7	8			37
							14	9									
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	92	1	1559	2	Y	9	4	8			42
							10	9									
*03	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	104	1	1726	2	Y	12	5	8			49
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

10	1116	N	646	-0-	-470	-0-	48	1	591	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
11	840	N	462	-0-	-378	-0-	36	1	411	2	Y	14	3	8			40
							15	9									
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	54	1	599	2	Y	19	3	8			56
							21	9									
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	46	1	492	2	Y	11	4	8			63
							12	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	14	3	8			74
							15	9									
*03	682	N	513	-0-	-169	-0-	28	1	467	2	Y	16	3	8			87
							18	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	120	1	1454	2	Y	36	11	8			89
							40	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1536	2	Y	35	70	1	13	8	41
							39	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	2	Y	39	17	8			63
							43	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	160	1	1701	2	Y	32	15	8			80
							35	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1635	2	Y	26	9	8			97
							29	9									
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	112	1	1859	2	Y	32	84	1	12	8	33
							35	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
10	837	N	674	-0-	-163	-0-	51	1	620	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	686	2	Y	18	3	8			15
							20	9									
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	51	1	565	2	Y	14	7	1	6	8	16
							15	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	Y	15	13	1	5	8	13
							17	9									
02	728	N	557	-0-	-171	-0-	30	1	512	2	Y	14	4	8			23
							15	9									
*03	620	N	534	-0-	-86	-0-	30	1	491	2	Y	12	4	8			31
							13	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
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	53	1	642	2	N	15	2	8			90
							17	9									
11	960	N	614	-0-	-346	-0-	49	1	563	2	N	2					92
							2	9									
12	868	N	655	-0-	-213	-0-	53	1	589	2	N	12					104
							13	9									
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	52	1	551	2	N	5					109
							6	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	29	1	491	2	N	13	2	8			120
							14	9									
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	31	1	512	2	N	5					125
							6	9									

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1860	N	596	-0-	-1264	-0-	45	1	542	2	Y	8	5	8			77
							9	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	141	1	1617	2	Y	37	9	8			105
							41	9									
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	142	1	1586	2	Y	81	102	1	22	8	62
							89	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1495	2	Y	72	18	8			116
							79	9									
02	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	78	1	1323	2	Y	58	11	8			163
							64	9									
*03	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	83	1	1371	2	Y	63	137	1	13	8	76
							69	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
10	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	225	1	2728	2	Y	16	10	8			25
							18	9									
11	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	214	1	2458	2	Y	12	21	1	10	8	6
							13	9									
12	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	247	1	2747	2	Y	15	12	8			9
							17	9									
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	256	1	2731	2	Y	11	9	8			11
							12	9									
02	2688	X	2594	-0-	-94	-0-	145	1	2438	2	Y	10	6	8			15
							11	9									
*03	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	159	1	2642	2	Y	8	6	8			17
							9	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	129	1	1551	2	N	10					175
							11	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	122	1	1398	2	N	21	9	8			187
							23	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	130	1	1449	2	N	11	1	8			197
							12	9									
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	134	1	1432	2	N	21	172	1	13	8	33
							23	9									
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	79	1	1330	2	N	5					38
							6	9									
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	N	14	7	8			45
							15	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	96	2	Y	12					69
							13	9									
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	54	2	Y	7	55	1			21
							8	9									
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					21
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					21
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	21	1			-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	116	1	1393	2	Y	26	14	1	7	8	15
							29	9									
11	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	106	1	1223	2	Y	34	7	8			42
							37	9									
12	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	127	1	1413	2	Y	22	20	1	11	8	33
							24	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	Y	24	26	1	11	8	20
							26	9									
02	1568	X	1510	-0-	-58	-0-	83	1	1405	2	Y	20	7	8			33
							22	9									
*03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	87	1	1443	2	Y	19	8	8			44
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	148	1	1787	2	Y	24	10	8			67
							26	9									
11	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	138	1	1573	2	Y	26	9	8			84
							29	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	158	1	1761	2	Y	21	8	8			97
							23	9									
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	145	1	1550	2	Y	25	12	8			110
							28	9									
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	86	1	1448	2	Y	22	8	8			124
							24	9									
*03	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	95	1	1586	2	Y	24	9	8			139
							26	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2018 - W/O TO 06-284364

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	9145	X	1107	-0-	-8038	-0-	132	1	974	2	Y	1	21	1			158
							1	9									
11	8850	X	876	-0-	-7974	-0-	130	1	742	2	Y	4	21	1			141
							4	9									
12	9145	X	101	-0-	-9044	-0-	13	1	88	2	Y	-0-	4	1			137
01	9145	X	103	-0-	-9042	-0-	13	1	90	2	Y	-0-	2	1			135
02	6524	X	4798	-0-	-1726	-0-	531	1	4227	2	Y	36	5	8			166
							40	9									
*03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	1323	1	11600	2	Y	70	7	8			229
							77	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 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
10	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	118	1	1431	2	Y	38	9	8			50
							42	9									
11	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	102	1	1161	2	Y	41	34	1	8	8	49
							45	9									
12	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	107	1	1188	2	Y	49	36	1	11	8	51
							54	9									
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	126	1	1341	2	Y	47	38	1	11	8	49
							52	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	2	Y	40	41	1	7	8	41
							44	9									
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	2	Y	51	44	1	9	8	39
							56	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	28	1	337	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	26	1	304	2	Y	4					4
							4	9									
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	32	1	352	2	Y	4	2	1	1	8	5
							4	9									
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	30	1	321	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	3					7
							3	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	373	2	Y	3					10
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	179	1	2167	2	Y	18	13	8			82
							20	9									
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	186	1	2135	2	Y	21	13	8			90
							23	9									
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	195	1	2173	2	Y	18	6	8			102
							20	9									
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	219	1	2334	2	Y	21	13	8			110
							23	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	2314	2	Y	17	10	8			117
							19	9									
*03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	Y	26	13	8			130
							29	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	77	1	460	2	N	21	6	8			93
							23	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	16	7	8			102
							18	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	90	1	495	2	N	31	10	8			123
							34	9									
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	46	1	273	2	N	39	2	8			160
							43	9									
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	39	1	202	2	N	43	173	1			30
							47	9									
*03	620	N	473	-0-	-147	-0-	69	1	397	2	N	6	4	8			32
							7	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
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	182	1	2193	2	N	11	11	8			147
							12	9									
11	2370	N	2008	-0-	-362	-0-	160	1	1838	2	N	9	9	8			147
							10	9									
12	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	195	1	2173	2	N	16	16	8			147
							18	9									
01	2387	N	199	-0-	-2188	-0-	17	1	182	2	N	-0-					147
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					147
*03	2387	N	1960	-0-	-427	-0-	111	1	1847	2	N	2	2	8			147
							2	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	42	13	8			127
							46	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	143	1	1635	2	Y	38	100	1	14	8	51
							42	9									
12	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	129	1	1434	2	Y	37	16	8			72
							41	9									
01	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	128	1	1366	2	Y	29	14	8			87
							32	9									
02	1708	N	1363	-0-	-345	-0-	75	1	1259	2	Y	26	9	8			104
							29	9									
*03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	87	1	1438	2	Y	28	90	1	10	8	32
							31	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	26	1	312	2	Y	1					13
							1	9									
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	16	1	186	2	Y	2					15
							2	9									
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	12	1	139	2	Y	3					18
							3	9									
01	341	N	164	-0-	-177	-0-	14	1	147	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	9	1	144	2	Y	3	13	1			10
							3	9									
*03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	Y	4	1	8			13
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	64	1	773	2	Y	8	3	1	4	8	3
							9	9									
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	71	1	819	2	Y	28	4	8			27
							31	9									
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	76	1	845	2	Y	23	12	1	4	8	34
							25	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	873	2	Y	28	26	1	4	8	32
							31	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
*03	961	N	948	-0-	-13	-0-	52	1	870	2	Y	24	3	8			75
							26	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	193	1	2334	2	Y	14	6	8			95
							15	9									
11	2490	N	2348	-0-	-142	-0-	187	1	2146	2	Y	14	9	8			100
							15	9									
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	186	1	2071	2	Y	14	5	8			109
							15	9									
01	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	208	1	2214	2	Y	17	14	8			112
							19	9									
02	2184	N	2082	-0-	-102	-0-	116	1	1955	2	Y	10	7	8			115
							11	9									
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	Y	19	10	8			124
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	3					21
							3	9									
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	193	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	-0-	21	1			1
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					1
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	971	2	Y	14	7	1			48
							15	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	136	1	954	2	Y	13	16	1			45
							14	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	139	1	966	2	Y	9	10	1			44
							10	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	142	1	963	2	Y	10	8	1			46
							11	9									
02	1036	N	876	-0-	-160	-0-	96	1	767	2	Y	12					58
							13	9									
03	1116	N	566	-0-	-550	-0-	57	1	499	2	Y	9					67
							10	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	311	1	3766	2	Y	27	75	1	13	8	27
							30	9									
11	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	282	1	3237	2	Y	19	9	8			37
							21	9									
12	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	296	1	3298	2	Y	20	8	8			49
							22	9									
01	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	310	1	3302	2	Y	29	15	8			63
							32	9									
02	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	180	1	3037	2	Y	22	12	8			73
							24	9									
*03	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	204	1	3386	2	Y	19	61	1	10	8	21
							21	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
10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	132	1	1599	2	N	39	13	8			185
							43	9									
11	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	127	1	1453	2	N	39	14	8			210
							43	9									
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	140	1	1554	2	N	37	15	8			232
							41	9									
01	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	126	1	1339	2	N	38	174	1	11	8	85
							42	9									
02	1512	N	1360	-0-	-152	-0-	75	1	1260	2	N	23	8	8			100
							25	9									
*03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	88	1	1461	2	N	42	12	8			130
							46	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 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
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	2	Y	24	77	1	10	8	27
							26	9									
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	168	1	1930	2	Y	25	7	8			45
							28	9									
12	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	160	1	1784	2	Y	27	4	8			68
							30	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	187	1	1992	2	Y	37	8	8			97
							41	9									
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	114	1	1922	2	Y	26	6	8			117
							29	9									
*03	2201	X	1932	-0-	-269	-0-	108	1	1800	2	Y	22	97	1	5	8	37
							24	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
10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	64	1	776	2	Y	3	15	1	1	8	5
							3	9									
11	930	N	777	-0-	-153	-0-	62	1	713	2	Y	2					7
							2	9									
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	65	1	729	2	Y	2					9
							2	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	Y	2					11
							2	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	40	1	682	2	Y	1					12
							1	9									
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	44	1	731	2	Y	2					14
							2	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
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	205	1	2474	2	Y	15	73	1	11	8	20
							17	9									
11	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	200	1	2290	2	Y	17	12	8			25
							19	9									
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2444	2	Y	21	15	8			31
							23	9									
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	226	1	2412	2	Y	19	13	8			37
							21	9									
02	2352	N	2341	-0-	-11	-0-	130	1	2196	2	Y	14	8	8			43
							15	9									
*03	2697	N	2611	-0-	-86	-0-	147	1	2445	2	Y	17	10	8			50
							19	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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1333	X	1146	-0-	-187	-0-	87	1	1047	2	Y	11	6	8			47
							12	9									
11	1260	X	954	-0-	-306	-0-	75	1	869	2	Y	9	5	8			51
							10	9									
12	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	87	1	972	2	Y	10	2	8			59
							11	9									
01	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	92	1	982	2	Y	7	3	8			63
							8	9									
02	1036	X	812	-0-	-224	-0-	45	1	758	2	Y	8	41	1	2	8	28
							9	9									
*03	1147	X	870	-0-	-277	-0-	49	1	812	2	Y	8	2	8			34
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	163	1	1969	2	Y	32	8	8			93
							35	9									
11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	164	1	1882	2	Y	19	8	8			104
							21	9									
12	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	174	1	1940	2	Y	19	82	1	10	8	31
							21	9									
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	177	1	1885	2	Y	18	9	8			40
							20	9									
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	103	1	1740	2	Y	13	5	8			48
							14	9									
*03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	115	1	1908	2	Y	17	49	1	7	8	9
							19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	74	1	889	2	Y	3	2	8			27
							3	9									
11	1050	N	750	-0-	-300	-0-	60	1	687	2	Y	3	2	8			28
							3	9									
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	62	1	694	2	Y	4	2	8			30
							4	9									
01	961	N	792	-0-	-169	-0-	68	1	722	2	Y	2	1	8			31
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	3	1	8			34
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1054	N	774	-0-	-280	-0-	59	1	707	2	N	7	2	8			165
							8	9									
11	1020	N	799	-0-	-221	-0-	64	1	727	2	N	7					172
							8	9									
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	65	1	724	2	N	13	3	8			182
							14	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	93	1	988	2	N	8					190
							9	9									
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	40	1	674	2	N	10					200
							11	9									
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	N	33	4	8			229
							36	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
10	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	211	1	2560	2	N	17	9	8			68
							19	9									
11	2970	X	2583	-0-	-387	-0-	205	1	2355	2	N	21	12	8			77
							23	9									
12	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	242	1	2698	2	N	30	17	8			90
							33	9									
01	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	248	1	2644	2	N	24	10	8			104
							26	9									
02	2772	X	2585	-0-	-187	-0-	143	1	2414	2	N	25	10	8			119
							28	9									
*03	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	163	1	2702	2	N	18	10	8			127
							20	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
10	5456	X	5174	-0-	-282	-0-	394	1	4762	2	Y	16	10	8			40
							18	9									
11	5280	X	4961	-0-	-319	-0-	395	1	4531	2	Y	32	15	8			57
							35	9									
12	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	433	1	4818	2	Y	35	55	1	20	8	17
							39	9									
01	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	439	1	4675	2	Y	30	17	8			30
							33	9									
02	4816	X	4487	-0-	-329	-0-	250	1	4213	2	Y	22	10	8			42
							24	9									
*03	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	281	1	4663	2	Y	24	35	1	12	8	19
							26	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	Y	-0-	13
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	326	1	3943	2	Y	36	11	8			92
							40	9									
11	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	312	1	3585	2	Y	33	13	8			112
							36	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	354	1	3937	2	Y	48	87	1	17	8	56
							53	9									
01	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	357	1	3804	2	Y	53	15	8			94
							58	9									
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	204	1	3439	2	Y	40	8	8			126
							44	9									
*03	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	228	1	3790	2	Y	47	127	1	10	8	36
							52	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	11540	-0-	-3216	-0-	169	1	11294	2	Y	70	119	1	24	8	56
							77	9									
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	194	1	13701	2	Y	28	15	8			69
							31	9									
12	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	203	1	13298	2	Y	29	9	8			89
							32	9									
01	13454	X	12619	-0-	-835	-0-	203	1	12343	2	Y	66	22	8			133
							73	9									
02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	179	1	10689	2	Y	51	136	1	16	8	32
							56	9									
*03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	179	1	9606	2	Y	41	16	8			57
							45	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20460	X	16971	-0-	-3489	-0-	16946	2	25	9	N	23	7	8			178
11	19770	X	16443	-0-	-3327	-0-	16381	2	62	9	N	56	175	1	7	8	52
12	19902	X	16812	-0-	-3090	-0-	16803	2	9	9	N	8					60
01	19065	X	16348	-0-	-2717	-0-	16315	2	33	9	N	30	7	8			83
02	17136	X	14792	-0-	-2344	-0-	14685	2	107	9	N	97	7	8			173
*03	18972	X	13340	-0-	-5632	-0-	13267	2	73	9	N	66	189	1	5	8	45

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	15284	-0-	-2696	-0-	1800	1	13319	2	Y	150	74	1			405
							165	9									
11	16530	X	15392	-0-	-1138	-0-	1902	1	13357	2	Y	121	163	1			363
							133	9									
12	17081	X	15966	-0-	-1115	-0-	1992	1	13847	2	Y	115	78	1			400
							127	9									
01	16523	X	15943	-0-	-580	-0-	2026	1	13778	2	Y	126	254	1	1	8	271
							139	9									
02	14364	X	10963	-0-	-3401	-0-	1217	1	9685	2	Y	55	10	8			316
							61	9									
*03	15965	X	14348	-0-	-1617	-0-	1453	1	12741	2	Y	140	13	8			443
							154	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	11709	-0-	-1590	-0-	893	1	10788	2	N	25	12	8			262
							28	9									
11	12630	X	10901	-0-	-1729	-0-	872	1	10005	2	N	22	12	8			272
							24	9									
12	12741	X	11394	-0-	-1347	-0-	936	1	10415	2	N	39	182	1	15	8	114
							43	9									
01	12400	X	10944	-0-	-1456	-0-	936	1	9979	2	N	26	13	8			127
							29	9									
02	10948	X	8929	-0-	-2019	-0-	499	1	8416	2	N	13	5	8			135
							14	9									
*03	11718	X	8825	-0-	-2893	-0-	500	1	8308	2	N	15	5	8			145
							17	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26598	X	24080	-0-	-2518	-0-	1836	1	22200	2	N	40	20	8			43
							44	9									
11	25650	X	22534	-0-	-3116	-0-	1802	1	20690	2	N	38	19	8			62
							42	9									
12	26133	X	23580	-0-	-2553	-0-	1941	1	21606	2	N	30	17	8			75
							33	9									
01	25606	X	22905	-0-	-2701	-0-	1959	1	20878	2	N	62	25	8			112
							68	9									
02	22624	X	20031	-0-	-2593	-0-	1117	1	18837	2	N	70	15	8			167
							77	9									
*03	24087	X	22126	-0-	-1961	-0-	1253	1	20812	2	N	55	22	8			200
							61	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	21422	-0-	-2293	-0-	2519	1	18638	2	Y	241	81	1			457
							265	9									
11	21480	X	20677	-0-	-803	-0-	2547	1	17890	2	Y	218	344	1			331
							240	9									
12	22196	X	21816	-0-	-380	-0-	2712	1	18853	2	Y	228	95	1			464
							251	9									
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	2777	1	18882	2	Y	270	289	1	18	8	427
							297	9									
02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	2178	1	17329	2	Y	149	181	1	62	8	333
							164	9									
*03	21824	X	20685	-0-	-1139	-0-	2091	1	18334	2	Y	236	32	8			537
							260	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31736	2	101	9	N	92	28	8			169
11	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	28802	2	107	9	N	97	26	8			240
12	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	30961	2	119	9	N	108	36	8			312
01	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	30130	2	138	9	N	125	180	1	25	8	232
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	26478	2	90	9	N	82	177	1	23	8	114
*03	28597	X	28597	-0-	-0-	-0-	28492	2	105	9	N	95	22	8			187

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45353	X	40614	-0-	-4739	-0-	3094	1	37408	2	N	102	39	8			227
							112	9									
11	43890	X	37520	-0-	-6370	-0-	3000	1	34434	2	N	78	175	1	42	8	88
							86	9									
12	45353	X	38981	-0-	-6372	-0-	3205	1	35680	2	N	87	48	8			127
							96	9									
01	44144	X	37073	-0-	-7071	-0-	3173	1	33815	2	N	77	40	8			164
							85	9									
02	38472	X	32326	-0-	-6146	-0-	1807	1	30467	2	N	47	24	8			187
							52	9									
*03	40610	X	34547	-0-	-6063	-0-	1958	1	32533	2	N	51	31	8			207
							56	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

10	79484	X	64532	-0-	-14952	-0-	64224	2	308	9	N	280	184	1	45	8	93
11	71250	X	59784	-0-	-11466	-0-	59431	2	353	9	N	321	182	1	53	8	179
12	70029	X	52234	-0-	-17795	-0-	51924	2	310	9	N	282	362	1	64	8	35
01	64852	X	46845	-0-	-18007	-0-	46572	2	273	9	N	248	180	1	50	8	53
02	58296	X	43907	-0-	-14389	-0-	2446	1	41240	2	N	201	32	8			222
							221	9									
*03	64542	X	49487	-0-	-15055	-0-	2801	1	46522	2	N	149	185	1	47	8	139
							164	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

10	62124	X	37976	-0-	-24148	-0-	37838	2	138	9	N	125	181	1	32	8	122
11	56610	X	37827	-0-	-18783	-0-	37650	2	177	9	N	161	41	8			242
12	55459	X	40102	-0-	-15357	-0-	39959	2	143	9	N	130	181	1	52	8	139
01	49538	X	36470	-0-	-13068	-0-	36299	2	171	9	N	155	45	8			249
02	44744	X	33294	-0-	-11450	-0-	1858	1	31327	2	N	99	182	1	37	8	129
							109	9									
*03	40114	X	37346	-0-	-2768	-0-	2115	1	35128	2	N	94	53	8			170
							103	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

10	76570	X	53158	-0-	-23412	-0-	52826	2	332	9	N	302	361	1	96	8	37
11	67950	X	46717	-0-	-21233	-0-	46385	2	332	9	N	302	180	1	91	8	68
12	65875	X	46979	-0-	-18896	-0-	46612	2	367	9	N	334	182	1	108	8	112
01	62062	X	43519	-0-	-18543	-0-	43175	2	344	9	N	313	178	1	95	8	152
02	52416	X	35639	-0-	-16777	-0-	35394	2	245	9	N	223	180	1	50	8	145
*03	53165	X	38223	-0-	-14942	-0-	37945	2	278	9	N	253	178	1	56	8	164

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

10	125147	X	87632	-0-	-37515	-0-	87298	2	334	9	N	304	166	8			183
11	121110	X	78407	-0-	-42703	-0-	78216	2	191	9	N	174	170	8			187
12	125147	X	76982	-0-	-48165	-0-	76661	2	321	9	N	292	178	1	156	8	145
01	110081	X	70370	-0-	-39711	-0-	70042	2	328	9	N	298	181	1	147	8	115
02	88732	X	59456	-0-	-29276	-0-	59217	2	239	9	N	217	177	1	87	8	68
*03	87637	X	61839	-0-	-25798	-0-	61550	2	289	9	N	263	179	1	102	8	50

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

10	207452	X	122783	-0-	-84669	-0-	122462	2	321	9	N	292	178	8			147
11	187200	X	109069	-0-	-78131	-0-	108749	2	320	9	N	291	179	1	184	8	75
12	169911	X	107341	-0-	-62570	-0-	106972	2	369	9	N	335	216	8			194
01	149141	X	97941	-0-	-51200	-0-	97644	2	297	9	N	270	179	1	156	8	129
02	122304	X	82248	-0-	-40056	-0-	82030	2	218	9	N	198	178	1	94	8	55
*03	122791	X	85527	-0-	-37264	-0-	85283	2	244	9	N	222	110	8			167

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

10	4247	X	1079	-0-	-3168	-0-	364	1	715	3	N	-0-					40
11	4110	X	632	-0-	-3478	-0-	112	1	520	3	N	-0-					40
12	4247	X	1124	-0-	-3123	-0-	212	1	912	3	N	-0-					40
01	3658	X	610	-0-	-3048	-0-	113	1	497	3	N	-0-					40
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					40
*03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1069	1	4781	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	683	1	1341	3	N	-0-					50
11	1200	N	589	-0-	-611	-0-	104	1	485	3	N	-0-					50
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	207	1	892	3	N	-0-					50
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	205	1	900	3	N	-0-					50
02	560	N	123	-0-	-437	-0-	123	3			N	-0-					50
03	1054	N	158	-0-	-896	-0-	29	1	129	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					49
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					49
12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					49
01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					49
02	5320	X	1209	-0-	-4111	-0-	1209	2			N	-0-					49
03	7440	X	4952	-0-	-2488	-0-	4952	2			N	-0-					49

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					63
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					63
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					63
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					63
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	122	1	4170	2	N	-0-					112
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	111	1	3830	2	N	-0-					112
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	100	1	3488	2	N	-0-					112
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	115	1	3832	2	N	-0-					112
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	90	1	3136	2	N	5					117
							6	9									
*03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	117	1	4107	2	N	58	150	1			25
							64	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	35	1			78

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3675	-0-	-1006	-0-	3675	2			N	-0-					22
11	4530	X	2080	-0-	-2450	-0-	2080	2			N	-0-					22
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4795	2	3	9	N	3					25
01	4464	X	3634	-0-	-830	-0-	3634	2			N	-0-					25
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					25
03	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	42	1	1366	2	N	-0-					45
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	45	1	1615	2	N	18					63
							20	9									
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	56	1	1794	2	N	-0-					63
01	1395	N	683	-0-	-712	-0-	20	1	663	2	N	-0-					63
02	1568	N	904	-0-	-664	-0-	29	1	875	2	N	-0-					63
*03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	77	1	2531	2	N	-0-					63

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
10	1045	N	372	-0-	-673	-0-	372	2			N	-0-					8
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					8
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5259	-0-	-42	-0-	158	1	5101	2	N	-0-					98
11	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	134	1	4842	2	N	-0-					98
12	5301	X	4798	-0-	-503	-0-	146	1	4652	2	N	-0-					98
01	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	150	1	4843	2	N	-0-					98
02	4788	X	4262	-0-	-526	-0-	136	1	4126	2	N	-0-					98
03	5270	X	4911	-0-	-359	-0-	145	1	4766	2	N	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
11	1710	N	278	-0-	-1432	-0-	278	2			N	-0-					43
12	1519	N	196	-0-	-1323	-0-	196	2			N	-0-					43
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					43
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					43
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	36	1	1157	2	N	-0-					108
11	1260	N	293	-0-	-967	-0-	8	1	285	2	N	-0-					108
12	1457	N	434	-0-	-1023	-0-	13	1	421	2	N	-0-					108
01	1178	N	340	-0-	-838	-0-	10	1	330	2	N	-0-					108
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					108
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	N	-0-					108

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	417	-0-	-575	-0-	12	1	405	2	N	-0-					180
11	960	X	410	-0-	-550	-0-	12	1	398	2	N	-0-					180
12	868	X	397	-0-	-471	-0-	11	1	386	2	N	-0-					180
01	434	X	95	-0-	-339	-0-	3	1	92	2	N	-0-					180
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					180
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	30	183	1			27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	310	1	3109	2	N	5					105
							6	9									
11	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	270	1	2896	2	N	2					107
							2	9									
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	290	1	3014	2	N	4					111
							4	9									
01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	310	1	3059	2	N	3					114
							3	9									
02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	280	1	2623	2	N	5					119
							6	9									
03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	310	1	3054	2	N	19					138
							21	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8346	-0-	-365	-0-	55	1	8291	3	Y	-0-					64
11	8430	X	7728	-0-	-702	-0-	262	1	7466	3	Y	-0-					64
12	8711	X	8377	-0-	-334	-0-	183	1	8184	3	Y	9					73
							10	9									
01	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	177	1	7772	3	Y	38	83	1			28
							42	9									
02	7532	X	6961	-0-	-571	-0-	102	1	6859	3	Y	-0-					28
03	8370	X	8210	-0-	-160	-0-	105	1	8101	3	Y	4					32
							4	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	27	1	3968	3	Y	-0-					27
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	147	1	4082	3	Y	-0-					27
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	94	1	4173	3	Y	5					32
							6	9									
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	96	1	4246	3	Y	21	38	1			15
							23	9									
02	3948	X	3778	-0-	-170	-0-	55	1	3723	3	Y	-0-					15
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	54	1	4150	3	Y	2					17
							2	9									

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
10	155	X	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					2
11	120	X	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					2
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					2
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					2
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					2

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
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	640	1	7292	3	Y	60					83
							66	9									
11	13020	X	7235	-0-	-5785	-0-	581	1	6654	3	Y	-0-					83
12	13454	X	6705	-0-	-6749	-0-	299	1	6398	3	Y	7					90
							8	9									
01	13454	X	6439	-0-	-7015	-0-	302	1	6137	3	Y	-0-					90
02	8204	X	5545	-0-	-2659	-0-	284	1	5261	3	Y	-0-					90
03	7998	X	6235	-0-	-1763	-0-	413	1	5779	3	Y	39	81	1			48
							43	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	3162	X	2801	-0-	-361	-0-	19	1	2782	3	Y	-0-					25
11	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	89	1	2480	3	Y	-0-					25
12	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	60	1	2666	3	Y	3					28
							3	9									
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	56	1	2404	3	Y	13	29	1			12
							14	9									
02	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	33	1	2205	3	Y	-0-					12
03	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	33	1	2497	3	Y	1					13
							1	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	12121	X	6380	-0-	-5741	-0-	516	1	5811	3	Y	48					71
							53	9									
11	10020	X	7051	-0-	-2969	-0-	574	1	6477	3	Y	-0-					71
12	9610	X	6010	-0-	-3600	-0-	268	1	5735	3	Y	6					77
							7	9									
01	9610	X	5653	-0-	-3957	-0-	264	1	5389	3	Y	-0-					77
02	6188	X	5683	-0-	-505	-0-	291	1	5392	3	Y	-0-					77
03	6851	X	5655	-0-	-1196	-0-	374	1	5242	3	Y	35	82	1			30
							39	9									

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

10	3813	X	2587	-0-	-1226	-0-	17	1	2570	3	Y	-0-					22
11	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	87	1	2436	3	Y	-0-					22
12	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	57	1	2552	3	Y	3					25
							3	9									
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	65	1	2697	3	Y	14	28	1			11
							15	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	43	1	2873	3	Y	-0-					11
*03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	34	1	2653	3	Y	2					13
							2	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

10	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	8602	1	16390	3	Y	95					128
							105	9									
11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	8917	1	15418	3	Y	-0-					128
12	20646	X	16631	-0-	-4015	-0-	4980	1	11651	3	Y	-0-					128
01	20646	X	19808	-0-	-838	-0-	5082	1	14726	3	Y	-0-					128
02	22708	X	15969	-0-	-6739	-0-	3177	1	12792	3	Y	-0-					128
03	25141	X	16135	-0-	-9006	-0-	2518	1	13452	3	Y	150	173	1			105
							165	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	166	1	317	3	Y	1					2
							1	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	175	1	302	3	Y	-0-					2
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	179	1	419	3	Y	-0-					2
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	77	1	222	3	Y	-0-					2
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	52	1	209	3	Y	-0-					2
03	589	N	289	-0-	-300	-0-	45	1	241	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					2
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-					2
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					2
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					2
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-					2

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
10	4030	X	3278	-0-	-752	-0-	3278	2			N	-0-					120
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					120
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					120
01	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3355	2	2	9	N	2					122
*02	3248	X	3138	-0-	-110	-0-	2982	2	156	9	N	142	177	1			87
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3017	2			N	-0-					87

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
10	7564	X	7231	-0-	-333	-0-	7231	2			N	-0-					100
11	7320	X	6276	-0-	-1044	-0-	6276	2			N	-0-					100
12	7564	X	6425	-0-	-1139	-0-	6419	2	6	9	N	5					105
01	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	6575	2			N	-0-					105
02	6524	X	5602	-0-	-922	-0-	5602	2			N	-0-					105
03	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	6582	2			N	-0-					105

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
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					87
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					87
12	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2			N	-0-					87
01	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	5479	2			N	-0-					87
02	5068	X	4958	-0-	-110	-0-	4958	2			N	-0-					87
*03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	616	N	110	-0-	-506	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	92	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	3509	2	Y	2	2	8			-0-
11	3120	X	2455	-0-	-665	-0-	118 2	1 9	2335	2	Y	2	2	8			-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	3634	2	Y	2	2	8			-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	3676	2	Y	2	2	8			-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	3263	2	Y	2	2	8			-0-
*03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	183	1	3646	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	37	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	794	-0-	-260	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 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
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	117	1	2311	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	2294	N	716	-0-	-1578	-0-	34	1	678	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	2294	N	219	-0-	-2075	-0-	10	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2072	N	126	-0-	-1946	-0-	6	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2477	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

10	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	118	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	768	-0-	-1836	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	297	-0-	-2152	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1227	-0-	-1125	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	859	-0-	-1559	-0-	20	1	826	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
11	2520	X	175	-0-	-2345	-0-	7	1	166	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	391	-0-	-725	-0-	16	1	369	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	148	1	6108	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	398	1	9996	2	Y	37	34	1			6
							41	9									
12	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	356	1	8171	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	381	1	8901	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
02	5908	X	5675	-0-	-233	-0-	237	1	5417	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
03	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	249	1	5674	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

10	DLQ G-10		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
11	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 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
10	36688	X	7155	-0-	-29533	-0-	343	1	6798	2	N	13	13	1			2
							14	9									
11	18060	X	2784	-0-	-15276	-0-	133	1	2644	2	N	6	7	1			1
							7	9									
12	18662	X	16	-0-	-18646	-0-	16	2			N	-0-	1	1			-0-
01	14725	X	14	-0-	-14711	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	-0-	-0-	-8568	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 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	0		249	-0-	249	249	11	1	221	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
*08	7906	X	7657	-0-	-249	-0-	340	1	6730	2	Y	534	485	1			51
							587	9									
*09	11910	X	3726	-0-	-8184	-0-	165	1	3260	2	Y	274	294	1			31
							301	9									
*10	12307	X	4907	-0-	-7400	-0-	215	1	4284	2	Y	371	357	1			45
							408	9									
*11	11910	X	4049	-0-	-7861	-0-	174	1	3481	2	Y	358	362	1			41
							394	9									
*12	12307	X	2125	-0-	-10182	-0-	90	1	1813	2	Y	202	224	1			19
							222	9									
01	12307	X	5236	-0-	-7071	-0-	221	1	4491	2	Y	476	452	1			43
							524	9									
02	11116	X	1575	-0-	-9541	-0-	67	1	1329	2	Y	163	181	1			25
							179	9									
03	4898	X	3827	-0-	-1071	-0-	163	1	3268	2	Y	360	367	1			18
							396	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	690	N	238	-0-	-452	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	129	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2227	-0-	-1343	-0-	130	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	211	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	239	1	3739	2	N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	231	1	3516	2	N	-0-					-0-
*03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	265	1	4153	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1377	2	N	-0-			-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	148	1	2387	2	N	-0-			-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	158	1	2469	2	N	-0-			-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-			-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	143	1	2174	2	N	-0-			-0-
*03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	149	1	2342	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

10	2728	N	2061	-0-	-667	-0-	114	1	1947	2	N	-0-			-0-
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	162	1	2615	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	156	1	2437	2	N	-0-			-0-
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	147	1	2296	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	2309	-0-	-155	-0-	142	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	154	1	2406	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

10	2945	X	2188	-0-	-757	-0-	121	1	2067	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	166	1	2677	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	162	1	2533	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	153	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2368	-0-	-404	-0-	146	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	154	1	2409	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

10	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	-0-			-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. //CONT.// 945936

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
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1138	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	115	1	1852	2	N	-0-			-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	N	-0-			-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	121	1	1893	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1590	-0-	-258	-0-	98	1	1492	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	115	1	1795	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

10	2294	N	1745	-0-	-549	-0-	97	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1908	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	127	1	1989	2	N	-0-			-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	125	1	1961	2	N	-0-			-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	125	1	1959	2	N	-0-			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

10	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	56	1	947	2	N	-0-			-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1351	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	62	1	972	2	N	-0-			-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	N	-0-			-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	47	1	735	2	N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1836	2	N	-0-					-0-
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	968	-0-	-488	-0-	60	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	95	1	1490	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 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
10	3255	X	1119	-0-	-2136	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1049	-0-	-2101	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1938	-0-	-1317	-0-	117	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	1151	-0-	-430	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	2	N	-0-					-0-
*03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	345	1	6835	2	Y	71	70	1			9
							78	9									
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	307	1	6123	2	Y	75	75	1			9
							83	9									
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	319	1	6431	2	Y	84	85	1			8
							92	9									
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	313	1	6354	2	Y	79	80	1			7
							87	9									
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	271	1	5400	2	Y	78	73	1			12
							86	9									
03	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	278	1	5562	2	Y	73	81	1			4
							80	9									

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

10	1550	X	808	-0-	-742	-0-	45	1	763	2	N	-0-					-0-
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	116	1	1874	2	N	-0-					-0-
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	N	-0-					-0-
*03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	165	1	2583	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	3552	-0-	-3950	-0-	3315	2	237	9	N	215	177	1			83
11	6240	X	2927	-0-	-3313	-0-	2763	2	164	9	N	149	184	1			48
12	5859	X	3567	-0-	-2292	-0-	3170	2	397	9	N	361	366	1			43
01	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	6985	2	398	9	N	362	366	1			39
02	3612	X	1348	-0-	-2264	-0-	1127	2	221	9	N	201	184	1			56
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					56

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
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					102
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					102
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					102
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					102
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102

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
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	465	1	1044	3	N	85					207
							94	9									
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	450	1	1053	3	N	77					284
							85	9									
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	465	1	1193	3	N	85	199	1			170
							94	9									
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	450	1	4238	3	N	76	183	1			63
							84	9									
02	2800	N	2838	-0-	38	38	420	1	2334	3	N	76					139
							84	9									
*03	3100	N	4837	-0-	1737	1775	450	1	4303	3	N	76					215
							84	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
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	450	1	188	3	N	2					144
							2	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	450	1	76	3	N	16					160
							18	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	45	1	36	3	N	-0-					160
01	651	N	229	-0-	-422	-0-	60	1	91	3	N	71	104	1			127
							78	9									
02	504	N	149	-0-	-355	-0-	45	1	5	3	N	90	82	1			135
							99	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	65					200

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1892	-0-	-309	-0-	465	1	1424	3	N	3					180
							3	9									
11	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	450	1	1595	3	N	37					217
							41	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	465	1	1722	3	N	13					230
							14	9									
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	435	1	1398	3	N	15	188	1			57
							17	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	3	N	10					67
							11	9									
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	450	1	2065	3	N	20					87
							22	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

10	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	135	1	969	3	N	-0-					94
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	450	1	622	3	N	-0-					94
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1	885	3	N	53					147
							58	9									
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	120	1	785	3	N	40					187
							44	9									
02	1008	N	203	-0-	-805	-0-	45	1	129	3	N	26	118	1			95
							29	9									
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	135	1	1072	3	N	-0-					95

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6423	3	493	9	N	448	357	1			375
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6245	3	464	9	N	422	365	1			432
12	6913	X	6761	-0-	-152	-0-	6288	3	473	9	N	430	540	1			322
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6458	3	518	9	N	471	357	1			436
02	6272	X	5993	-0-	-279	-0-	5589	3	404	9	N	367	539	1			264
*03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6519	3	482	9	N	438	368	1			334

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1978	3	273	9	N	248	176	1			350
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1761	3	187	9	N	170	178	1			342
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1912	3	216	9	N	196					538
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2514	3	262	9	N	238	180	1			596
02	2800	N	3072	-0-	272	272	2859	3	213	9	N	194	361	1			429
*03	2710	N	2438	-0-	-272	-0-	2239	3	199	9	N	181					610

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

10	3100	N	3069	-0-	-31	169	2706	3	363	9	N	330	357	1			200
11	3352	X	3183	-0-	-169	-0-	2866	3	317	9	N	288	181	1			307
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2786	3	394	9	N	358	361	1			304
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2780	3	372	9	N	338	358	1			284
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2447	3	319	9	N	290	360	1			214
*03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2860	3	373	9	N	339	177	1			376

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3548	3	864	9	N	785	535	1			444
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3020	3	758	9	N	689	718	1			415
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	2673	3	834	9	N	758	364	1			809
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4524	3	761	9	N	692	901	1			600
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2658	3	739	9	N	672	542	1			730
*03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	1614	3	803	9	N	730	721	1			739

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
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	5469	3	1361	9	N	1237	1399	1			246
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	6011	3	1321	9	N	1201	1078	1			369
12	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	7839	3	1445	9	N	1314	1258	1			425
01	6665	X	5791	-0-	-874	-0-	4407	3	1384	9	N	1258	1262	1			421
02	6020	X	5723	-0-	-297	-0-	4434	3	1289	9	N	1172	1209	1			384
03	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	4183	3	1378	9	N	1253	1254	1			383

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
10	620	N	354	-0-	-266	-0-	55	3	299	9	N	272	185	1			414
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	3	3	293	9	N	266	354	1			326
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	926	3	461	9	N	419	361	1			384
01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2577	3	387	9	N	352	181	1			555
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	479	3	286	9	N	260	361	1			454
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1728	3	339	9	N	308	363	1			399

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					112
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	135	3	116	9	N	105					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					217
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					217

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
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	2374	3	706	9	N	642	537	1			300
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1835	3	641	9	N	583	540	1			343
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	1665	3	626	9	N	569	537	1			375
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1685	3	677	9	N	615	541	1			449
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1246	3	485	9	N	441	357	1			533
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1689	3	617	9	N	561	718	1			376

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
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	916	3	571	9	N	519	538	1			177
11	1410	N	925	-0-	-485	-0-	497	3	428	9	N	389	184	1			382
12	775	N	270	-0-	-505	-0-	148	3	122	9	N	111	368	1			125
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1316	3	419	9	N	381					506
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1195	3	276	9	N	251	703	1			54
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1258	3	476	9	N	433	178	1			309

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
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1837	3	317	9	N	288	355	1			225
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2013	3	284	9	N	258	179	1			304
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1668	3	292	9	N	265	176	1			393
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2479	3	304	9	N	276	179	1			490
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1556	3	267	9	N	243	175	1			558
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1894	3	306	9	N	278	365	1			471

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	1987	3	590	9	N	536	537	1			303
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2182	3	574	9	N	522	539	1			286
12	2604	N	2045	-0-	-559	-0-	1498	3	547	9	N	497	541	1			242
01	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	1866	3	594	9	N	540	360	1			422
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2029	3	512	9	N	465	687	1			200
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	1982	3	600	9	N	545	359	1			386

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
10	9300	X	8194	-0-	-1106	-0-	7862	3	332	9	N	302	354	1			255
11	9000	X	7332	-0-	-1668	-0-	6980	3	352	9	N	320	358	1			217
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	9841	3	347	9	N	315	359	1			173
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9627	3	409	9	N	372	181	1			364
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7775	3	359	9	N	326	358	1			332
03	10199	X	7990	-0-	-2209	-0-	7695	3	295	9	N	268	357	1			243

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	160	3	102	9	N	93	178	1			65
11	360	N	148	-0-	-212	-0-	74	3	74	9	N	67					132
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	103	3	90	9	N	82					214
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					214
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	3	107	9	N	97	172	1			139
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	3	84	9	N	76					215

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	368	-0-	-562	-0-	98	3	270	9	N	245	177	1			327
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	418	3	271	9	N	246	356	1			217
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	862	3	253	9	N	230	183	1			264
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1716	3	294	9	N	267	183	1			348
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1553	3	218	9	N	198	359	1			187
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1733	3	285	9	N	259	180	1			266

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1603	-0-	-1311	-0-	844	3	759	9	N	690	716	1			324
11	2250	X	1506	-0-	-744	-0-	813	3	693	9	N	630	532	1			422
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	1888	3	776	9	N	705	718	1			409
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1771	3	792	9	N	720	705	1			424
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	1839	3	758	9	N	689	709	1			404
*03	3100	N	4335	-0-	1235	1235	3268	3	1067	9	N	970	1073	1			301

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	633	-0-	-545	-0-	76	3	557	9	N	506	533	1			336
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	492	3	612	9	N	556	542	1			350
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	688	3	363	9	N	330	357	1			323
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	950	3	562	9	N	511	361	1			473
02	1036	N	540	-0-	-496	-0-	156	3	384	9	N	349	180	1			642
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	354	3	711	9	N	646	911	1			377

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5113	3	414	9	N	376	361	1			319
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5025	3	404	9	N	367	361	1			325
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5303	3	429	9	N	390	361	1			354
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5303	3	393	9	N	357	362	1			349
02	5012	X	4988	-0-	-24	-0-	4633	3	355	9	N	323	181	1			491
*03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5200	3	365	9	N	332	545	1			278

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1340	3	341	9	N	310	361	1			283
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1557	3	340	9	N	309	179	1			413
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1460	3	356	9	N	324	363	1			374
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1715	3	361	9	N	328	360	1			342
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1418	3	294	9	N	267	181	1			428
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1672	3	374	9	N	340	358	1			410

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
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3774	3	656	9	N	596	534	1			325
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3518	3	598	9	N	544	545	1			324
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3365	3	590	9	N	536	361	1			499
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3269	3	553	9	N	503	541	1			461
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3360	3	585	9	N	532	540	1			453
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3318	3	591	9	N	537	539	1			451

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
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1869	3	281	9	N	255	359	1			139
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3149	3	261	9	N	237	180	1			196
12	3100	N	3323	-0-	223	633	3060	3	263	9	N	239	344	1			91
01	3100	N	3335	-0-	235	868	3139	3	196	9	N	178	182	1			87
02	3719	X	2851	-0-	-868	-0-	2569	3	282	9	N	256	179	1			164
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	2952	3	296	9	N	269	180	1			253

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
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2266	3	276	9	N	251					581
11	1980	X	577	-0-	-1403	-0-	490	3	87	9	N	79	360	1			300
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					300
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					300
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2544	3	451	9	N	410	181	1			529
03	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	1542	3	281	9	N	255	188	1			596

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
10	7285	X	7197	-0-	-88	-0-	6217	3	980	9	N	891	893	1			345
11	7050	X	6892	-0-	-158	-0-	5960	3	932	9	N	847	721	1			471
12	7037	X	6456	-0-	-581	-0-	5631	3	825	9	N	750	717	1			504
01	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	5370	3	920	9	N	836	710	1			630
02	6496	X	5603	-0-	-893	-0-	4830	3	773	9	N	703	717	1			616
03	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6005	3	893	9	N	812	717	1			711

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
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2119	3	481	9	N	437	529	1			111
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2078	3	495	9	N	450	362	1			199
12	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	1903	3	507	9	N	461	363	1			297
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	1943	3	518	9	N	471	541	1			227
02	2296	N	1879	-0-	-417	-0-	1468	3	411	9	N	374	358	1			243
03	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	1709	3	516	9	N	469	181	1			531

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
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10045	3	574	9	N	522	368	1			425
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	9918	3	517	9	N	470	539	1			356
12	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	9935	3	556	9	N	505	541	1			320
01	10633	X	8581	-0-	-2052	-0-	8152	3	429	9	N	390	360	1			350
02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	8613	3	437	9	N	397	534	1			213
03	10788	X	10648	-0-	-140	-0-	10143	3	505	9	N	459	359	1			313

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1929	-0-	-923	-0-	1742	3	187	9	N	170	178	1			167
11	2640	X	1073	-0-	-1567	-0-	876	3	197	9	N	179	179	1			167
12	2728	X	742	-0-	-1986	-0-	542	3	200	9	N	182	181	1			168
01	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1805	3	207	9	N	188					356
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1860	3	156	9	N	142	178	1			320
03	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	1278	3	164	9	N	149	179	1			290

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
10	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	10924	3	882	9	N	802	896	1			345
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	10521	3	789	9	N	717	897	1			165
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10050	3	759	9	N	690	540	1			315
01	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8181	3	602	9	N	547	531	1			331
02	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12216	3	681	9	N	619	538	1			412
*03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	10707	3	561	9	N	510	721	1			201

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
10	11501	X	11313	-0-	-188	-0-	10658	3	655	9	N	595	672	1			202
11	11130	X	10863	-0-	-267	-0-	10248	3	615	9	N	559	542	1			219
12	11098	X	10981	-0-	-117	-0-	10343	3	638	9	N	580	542	1			257
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11035	3	629	9	N	572	543	1			286
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10174	3	559	9	N	508	538	1			256
*03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10840	3	617	9	N	561	358	1			459

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
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4110	3	154	9	N	140					302
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3445	3	119	9	N	108	179	1			231
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3520	3	100	9	N	91	175	1			147
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4637	3	121	9	N	110					257
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3167	3	84	9	N	76					333
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3306	3	100	9	N	91	178	1			246

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
10	6014	X	5165	-0-	-849	-0-	5016	3	149	9	N	135	180	1			129
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5588	3	160	9	N	145	179	1			95
12	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	5360	3	178	9	N	162	180	1			77
01	5797	X	5719	-0-	-78	-0-	5568	3	151	9	N	137					214
02	5376	X	4624	-0-	-752	-0-	4477	3	147	9	N	134	178	1			170
03	5952	X	4785	-0-	-1167	-0-	4671	3	114	9	N	104	179	1			95

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
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6824	3	468	9	N	425	360	1			291
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	6941	3	499	9	N	454	361	1			384
12	7254	X	7016	-0-	-238	-0-	6517	3	499	9	N	454	539	1			299
01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7202	3	488	9	N	444	361	1			382
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6813	3	443	9	N	403	539	1			246
03	7688	X	6921	-0-	-767	-0-	6474	3	447	9	N	406	366	1			286

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
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4086	3	11	9	N	10					85
11	2880	X	2467	-0-	-413	-0-	2457	3	10	9	N	9					94
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4010	3	63	9	N	57					151
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					151
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3234	3	72	9	N	65					216
*03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3660	3	22	9	N	20					236

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23591	X	16563	-0-	-7028	-0-	15402	3	1161	9	N	1055	925	1			476
11	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	20982	3	1460	9	N	1327	1440	1			363
12	22320	X	21808	-0-	-512	-0-	20416	3	1392	9	N	1265	1074	1			554
01	22320	X	19755	-0-	-2565	-0-	18490	3	1265	9	N	1150	1436	1			268
02	20944	X	17999	-0-	-2945	-0-	16770	3	1229	9	N	1117	1077	1			308
03	23188	X	19418	-0-	-3770	-0-	18029	3	1389	9	N	1263	901	1			670

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
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4498	3	317	9	N	288	360	1			245
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4640	3	279	9	N	254	180	1			319
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3420	3	299	9	N	272	361	1			230
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4107	3	289	9	N	263	350	1			143
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4047	3	272	9	N	247	181	1			209
*03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3983	3	303	9	N	275	180	1			304

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	3	17	9	N	15					142
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1261	3	24	9	N	22					164
12	341	N	180	-0-	-161	-0-	171	3	9	9	N	8					172
01	1023	N	119	-0-	-904	-0-	111	3	8	9	N	7					179
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1104	3	33	9	N	30					209
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	3	14	9	N	13					222

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	3294	-0-	-2565	-0-	2961	3	333	9	N	303	366	1			234
11	5670	X	2388	-0-	-3282	-0-	2070	3	318	9	N	289	181	1			342
12	5859	X	2178	-0-	-3681	-0-	1838	3	340	9	N	309	361	1			290
01	5859	X	2034	-0-	-3825	-0-	1713	3	321	9	N	292	181	1			401
02	5292	X	1579	-0-	-3713	-0-	1297	3	282	9	N	256	357	1			300
03	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2310	3	323	9	N	294	360	1			234

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4179	3	154	9	N	140	178	1			196
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3848	3	180	9	N	164	178	1			182
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2721	3	156	9	N	142					324
01	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1650	3	111	9	N	101					425
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2117	3	184	9	N	167	180	1			412
03	2294	X	1145	-0-	-1149	-0-	1077	3	68	9	N	62					474

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6646	3	131	9	N	119					214
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6093	3	136	9	N	124	181	1			157
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6796	3	129	9	N	117					274
01	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	4905	3	130	9	N	118	180	1			212
02	4620	X	2571	-0-	-2049	-0-	2460	3	111	9	N	101	181	1			132
03	5115	X	4354	-0-	-761	-0-	4229	3	125	9	N	114					246

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1405	3	106	9	N	96	183	1			172
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1457	3	107	9	N	97					269
12	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	1054	3	105	9	N	95	181	1			183
01	1519	N	568	-0-	-951	-0-	516	3	52	9	N	47					230
02	1456	N	634	-0-	-822	-0-	604	3	30	9	N	27					257
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1360	3	36	9	N	33					290

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1999	3	21	9	N	19					204
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2223	3	34	9	N	31					235
12	1984	X	1885	-0-	-99	-0-	1851	3	34	9	N	31	181	1			85
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1422	3	32	9	N	29					114
02	2100	X	1822	-0-	-278	-0-	1761	3	61	9	N	55					169
03	2325	X	1731	-0-	-594	-0-	1706	3	25	9	N	23					192

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
10	4247	X	216	-0-	-4031	-0-	119	3	97	9	N	88	180	1			140
11	3690	X	2475	-0-	-1215	-0-	1877	3	598	9	N	544	173	1			511
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	5759	3	1432	9	N	1302	1078	1			735
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3636	3	1033	9	N	939	857	1			817
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	2944	3	845	9	N	768	1238	1			347
03	4247	X	3780	-0-	-467	-0-	2821	3	959	9	N	872	718	1			501

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13198 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15625 09/01/2016

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
10	8432	X	4707	-0-	-3725	-0-	3805	2	902	9	N	820	749	1			256
11	8160	X	4001	-0-	-4159	-0-	3197	2	804	9	N	731	782	1			205
12	8215	X	3018	-0-	-5197	-0-	2186	2	832	9	N	756	562	1			399
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	5187	2	1610	9	N	1464	1557	1			306
*02	5404	X	4897	-0-	-507	-0-	3547	2	1350	9	N	1227	965	1			568
*03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3653	2	1113	9	N	1012	1336	1			244

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
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1237	2	406	9	N	369	424	1			94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	219	1			245
12	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4590	2	262	9	N	238	373	1			110
01	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	143	178	1			75
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	267	2	261	9	N	237	177	1			135
*03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1406	2	608	9	N	553	538	1			150

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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1046	2	504	9	N	458	613	1			92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	466	379	1			179
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1721	2	524	9	N	476	376	1			279
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	896	2	507	9	N	461	571	1			169
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	353	1			105
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	527	2	699	9	N	635	538	1			202

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
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	876	2	391	9	N	355	185	1			235
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	350	2	376	9	N	342	372	1			205
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	983	2	398	9	N	362	380	1			187
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	374	361	1			200
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	251	2	363	9	N	330	375	1			155
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	139	2	373	9	N	339	372	1			122

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
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	793	2	253	9	N	230	377	1			125
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	2	250	9	N	227	190	1			162
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	258	2	176	9	N	160	182	1			140
01	1054	N	438	-0-	-616	-0-	200	2	238	9	N	216	187	1			169
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	194	2	55	9	N	50	179	1			40
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	236	2	483	9	N	439	384	1			95

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	155	1	1083	2	N	137	185	1			177
							151	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	150	1	867	2	N	76	180	1			73
							84	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	155	1	1096	2	N	81					154
							89	9									
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	155	1	895	2	N	43					197
							47	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	140	1	966	2	N	86	183	1			100
							95	9									
03	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	155	1	933	2	N	74					174
							81	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	179	1	3755	2	N	237	184	1			142
							261	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	150	1	3739	2	N	320	372	1			90
							352	9									
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	2	N	263	183	1			170
							289	9									
01	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	153	1	2482	2	N	210	181	1			199
							231	9									
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	140	1	3909	2	N	381	368	1			212
							419	9									
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	155	1	3497	2	N	330	370	1			172
							363	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					235
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					235
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					235
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					235
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					235
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			157
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	3	20	9	N	18			175
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5			180
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			180
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			180
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	3	6	9	N	5			185

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

10	1271	N	343	-0-	-928	-0-	343	3			N	-0-			194
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	3			N	-0-			194
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			194
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			194
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			194
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY		-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

10	1302	N	994	-0-	-308	-0-	979	3	15	9	N	14					93
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9	9	N	8					101
12	1209	N	89	-0-	-1120	-0-	89	3			N	-0-					101
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	1	9	N	1					102
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3					105
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					110

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	861	3	15	9	N	14					144
11	810	N	619	-0-	-191	-0-	594	3	25	9	N	23					167
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	742	3	28	9	N	25					192
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	699	3	10	9	N	9					201
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	615	3	18	9	N	16					217
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	630	3	11	9	N	10					227

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					155
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					155
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					155
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					155
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					155
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					155

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

10	2883	X	1471	-0-	-1412	-0-	710	1	705	3	N	51					181
							56	9									
11	2790	X	895	-0-	-1895	-0-	769	1	79	3	N	43	177	1			47
							47	9									
12	2883	X	682	-0-	-2201	-0-	415	1	226	3	N	37					84
							41	9									
01	2883	X	112	-0-	-2771	-0-	110	1	2	9	N	2					86
02	2380	X	1210	-0-	-1170	-0-	755	1	385	3	N	64					150
							70	9									
*03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	886	1	955	3	N	73					223
							80	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	928	1	1864	3	N	92	177	1			92
							101	9									
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	891	1	1662	3	N	77					169
							85	9									
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	858	1	1910	3	N	85	181	1			73
							94	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	843	1	1404	3	N	59					132
							65	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	784	1	896	3	N	5					137
							6	9									
*03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	890	1	2079	3	N	5					142
							6	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

10	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	925	1	10528	3	N	113					175
							124	9									
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	874	1	10079	3	N	131	182	1			124
							144	9									
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	930	1	8891	3	N	104					228
							114	9									
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	893	1	7764	3	N	114	177	1			165
							125	9									
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	745	1	7710	3	N	144	180	1			129
							158	9									
*03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	928	1	8136	3	N	84					213
							92	9									

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
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	849	1	2155	3	N	122	184	1			173
							134	9									
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	870	1	1665	3	N	123	180	1			116
							135	9									
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	905	1	2530	3	N	138					254
							152	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	895	1	2213	3	N	138	181	1			211
							152	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2420	3	108	9	N	98	182	1			127
*03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	910	1	2660	3	N	122					249
							134	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
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					183
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					183
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					183
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					183

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
10	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1628	3	85	9	N	77	178	1			143
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-					143
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1736	3	74	9	N	67					210
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1728	3	80	9	N	73	180	1			103
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1545	3	61	9	N	55					158
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1648	3	70	9	N	64	183	1			39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	248	N	20	-0-	-228	-0-	18	3	2	9	N	2					98
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3			N	-0-					98
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					98
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					98
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					98
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					98

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
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	660	1	1793	3	N	122	182	1			201
							134	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	635	1	1474	3	N	82	180	1			103
							90	9									
12	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	455	1	1304	3	N	79					182
							87	9									
01	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	730	1	1524	3	N	99	188	1			93
							109	9									
02	2240	X	2225	-0-	-15	-0-	750	1	1390	3	N	77					170
							85	9									
03	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	583	1	1324	3	N	74	175	1			69
							81	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
10	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	930	1	1478	3	N	129	180	1			124
							142	9									
11	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	828	1	1678	3	N	123					247
							135	9									
12	2945	X	1448	-0-	-1497	-0-	930	1	441	3	N	70	184	1			133
							77	9									
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	930	1	1756	3	N	161	177	1			117
							177	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	840	1	1001	3	N	114					231
							125	9									
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	930	1	919	3	N	61	174	1			118
							67	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
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	930	1	2953	3	N	139	183	1			159
							153	9									
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	860	1	3097	3	N	147	179	1			127
							162	9									
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	925	1	3675	3	N	209					336
							230	9									
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	895	1	3638	3	N	152	355	1			133
							167	9									
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	840	1	3043	3	N	106					239
							117	9									
*03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	930	1	3398	3	N	151	180	1			210
							166	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	808	1	2486	3	N	101	179	1			144
							111	9									
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	833	1	1899	3	N	102					246
							112	9									
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	890	1	2512	3	N	98	182	1			162
							108	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	855	1	2685	3	N	93	183	1			72
							102	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	820	1	2141	3	N	77					149
							85	9									
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	840	1	2493	3	N	78					227
							86	9									
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405																	
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	N	6					42
11	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	3			N	-0-					42
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					42
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	312	3	7	9	N	6					48
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					48
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					48

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	930	1	1712	3	N	92	177	1			132
							101	9									
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	850	1	1509	3	N	115	178	1			69
							127	9									
12	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	930	1	1571	3	N	102					171
							112	9									
01	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	930	1	1352	3	N	110	183	1			98
							121	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	830	1	1335	3	N	97					195
							107	9									
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	913	1	1528	3	N	88	179	1			104
							97	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					203
11	14B2	EXT	441	-0-	441	441	438	3	3	9	N	3					206
12	14B2	EXT	764	-0-	764	1205	764	3			N	-0-					206
01	14B2	EXT	887	-0-	887	2092	887	3			N	-0-					206
02	14B2	EXT	984	-0-	984	3076	984	3			N	-0-					206
*03	4926	X	1850	-0-	-3076	-0-	1850	3			N	-0-					206

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

10	1488	X	1059	-0-	-429	-0-	915	1	25	3	N	108					176
							119	9									
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	900	1	703	3	N	113	183	1			106
							124	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	915	1	652	3	N	103					209
							113	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	868	1	440	3	N	125	179	1			155
							138	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	840	1	582	3	N	104	181	1			78
							114	9									
03	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	905	1	247	3	N	124					202
							136	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	930 155	1 9	4360	3	N	141					198
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	890 127	1 9	3023	3	N	115	178	1			135
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	830 112	1 9	3266	3	N	102	180	1			57
01	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	816 105	1 9	735	3	N	95					152
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	840 117	1 9	3302	3	N	106	188	1			70
*03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	930 141	1 9	3805	3	N	128					198

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	180	1			94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					186

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					163
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	570	3	96	9	N	87					250
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	178	1			72
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45					117
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					117
03	527	N	309	-0-	-218	-0-	174	3	135	9	N	123					240

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	915	1	2313	3	N	142	180	1			51
							156	9									
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	834	1	2696	3	N	154	179	1			26
							169	9									
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	915	1	2246	3	N	164					190
							180	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	910	1	2136	3	N	172	185	1			177
							189	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	818	1	1862	3	N	146	183	1			140
							161	9									
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	875	1	2388	3	N	215	195	1			160
							237	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	930	1	2184	3	N	80	186	1			184
							88	9									
11	3600	X	2419	-0-	-1181	-0-	855	1	1498	3	N	60	178	1			66
							66	9									
12	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	806	1	1726	3	N	59					125
							65	9									
01	3720	X	2693	-0-	-1027	-0-	860	1	1764	3	N	63					188
							69	9									
02	3360	X	2646	-0-	-714	-0-	836	1	1719	3	N	83					271
							91	9									
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	923	1	1718	3	N	81	180	1			172
							89	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	3	N	-0-					139
11	3000	N	6593	-0-	3593	3593	870	1	5591	3	N	120	182	1			77
							132	9									
12	3100	N	4798	-0-	1698	5291	926	1	3807	3	N	59					136
							65	9									
01	3100	N	3551	-0-	451	5742	795	1	2720	3	N	33					169
							36	9									
02	2800	N	3585	-0-	785	6527	825	1	2731	3	N	26					195
							29	9									
*03	10363	X	3836	-0-	-6527	-0-	930	1	2883	3	N	21	171	1			45
							23	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
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	930	1	3571	3	N	52					130
							57	9									
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	896	1	3641	3	N	48					178
							53	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	930	1	3002	3	N	50					228
							55	9									
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	925	1	3311	3	N	49	180	1			97
							54	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	840	1	3255	3	N	51					148
							56	9									
*03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	893	1	3424	3	N	46					194
							51	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
10	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	3			N	-0-					182
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					182
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	3			N	-0-					182
01	1209	N	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					182
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					182
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					182

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					100
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100

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
10	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	930	1	1218	3	N	128	183	1			139
							141	9									
11	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	900	1	1232	3	N	126	188	1			77
							139	9									
12	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	930	1	1153	3	N	131	190	1			18
							144	9									
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	930	1	1208	3	N	131					149
							144	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	840	1	980	3	N	117	186	1			80
							129	9									
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	930	1	1164	3	N	126					206
							139	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	930	1	3084	3	N	108	178	1			87
							119	9									
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	900	1	1788	3	N	82					169
							90	9									
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	930	1	1829	3	N	129	179	1			119
							142	9									
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	893	1	2210	3	N	95					214
							105	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	840	1	2682	3	N	105	179	1			140
							116	9									
*03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	930	1	2908	3	N	97	194	1			43
							107	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1254	3	73	9	N	66					162
11	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1174	3	41	9	N	37					199
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1153	3	77	9	N	70					269
01	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	984	3	45	9	N	41	179	1			131
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1277	3	56	9	N	51					182
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1122	3	59	9	N	54					236

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1252	3	53	9	N	48					188
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1247	3	62	9	N	56					244
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1116	3	54	9	N	49	181	1			112
01	1302	N	688	-0-	-614	-0-	663	3	25	9	N	23					135
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	749	3	35	9	N	32					167
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1377	3	65	9	N	59	181	1			45

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	930	1	2880	3	N	-0-					104
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	900	1	3300	3	N	-0-					104
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	930	1	3607	3	N	-0-					104
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	873	1	3000	3	N	-0-					104
02	3080	X	2858	-0-	-222	-0-	840	1	2011	3	N	6					110
							7	9									
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	928	1	2865	3	N	1					111
							1	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	913	1	1318	3	N	275	357	1			167
							303	9									
11	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	745	1	1551	3	N	191	184	1			174
							210	9									
12	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	930	1	1637	3	N	178	185	1			167
							196	9									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	895	1	2217	3	N	121	186	1			102
							133	9									
02	2800	N	2934	-0-	134	134	840	1	1934	3	N	145	190	1			57
							160	9									
*03	2879	N	2745	-0-	-134	-0-	908	1	1651	3	N	169					226
							186	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
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	629	3	72	9	N	65					206
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					206
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1076	3	58	9	N	53	170	1			89
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1194	3	178	9	N	162	181	1			70
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	918	3	79	9	N	72					142
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1013	3	99	9	N	90					232

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	770	1	1152	3	N	47					116
							52	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	588	1	1275	3	N	47					163
							52	9									
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	528	1	1406	3	N	45					208
							50	9									
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	525	1	1099	3	N	56	183	1			81
							62	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	531	1	1304	3	N	58					139
							64	9									
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	440	1	1523	3	N	72					211
							79	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	930	1	1584	3	N	84	185	1			31
							92	9									
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	870	1	1645	3	N	83					114
							91	9									
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	880	1	1515	3	N	80					194
							88	9									
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	930	1	1895	3	N	104	180	1			118
							114	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	840	1	1802	3	N	131	180	1			69
							144	9									
*03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	930	1	2064	3	N	105					174
							116	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	930	1	1374	3	N	13					233
							14	9									
11	2160	N	1439	-0-	-721	-0-	900	1	489	3	N	45	184	1			94
							50	9									
12	2449	N	1615	-0-	-834	-0-	930	1	668	3	N	15					109
							17	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	878	1	1489	3	N	33					142
							36	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	795	1	830	3	N	41					183
							45	9									
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	828	1	1013	3	N	27					210
							30	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	924	1	7695	3	N	114	180	1			92
							125	9									
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	858	1	6349	3	N	65					157
							72	9									
12	6510	X	4793	-0-	-1717	-0-	920	1	3805	3	N	62	185	1			34
							68	9									
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	930	1	5542	3	N	23					57
							25	9									
02	5880	X	5424	-0-	-456	-0-	840	1	4564	3	N	18					75
							20	9									
*03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	899	1	6797	3	N	183	176	1			82
							201	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	930	1	998	3	N	50					234
							55	9									
11	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	900	1	803	3	N	37	181	1			90
							41	9									
12	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	631	1	1129	3	N	66					156
							73	9									
01	1984	N	1014	-0-	-970	-0-	565	1	387	3	N	56					212
							62	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	200	1	582	3	N	27	187	1			52
							30	9									
03	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	604	1	464	3	N	165					217
							182	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					67
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					67
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					67
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					67
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					67

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

10	1364	N	980	-0-	-384	-0-	423	1	472	3	N	77					105
							85	9									
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	324	1	930	3	N	58					163
							64	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	645	1	1055	3	N	88					251
							97	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	508	1	754	3	N	46	177	1			120
							51	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	360	1	603	3	N	57					177
							63	9									
03	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	480	1	934	3	N	67	182	1			62
							74	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	930	1	1104	3	N	109					201
							120	9									
11	2340	N	1883	-0-	-457	-0-	888	1	883	3	N	102	190	1			113
							112	9									
12	2480	N	1956	-0-	-524	-0-	930	1	897	3	N	117					230
							129	9									
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	930	1	861	3	N	118	194	1			154
							130	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	840	1	703	3	N	84	187	1			51
							92	9									
03	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	930	1	745	3	N	72					123
							79	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	930	1	1029	3	N	171	181	1			90
							188	9									
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	900	1	916	3	N	167					257
							184	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	840	1	892	3	N	148	176	1			229
							163	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	930	1	1006	3	N	186	179	1			236
							205	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	840	1	856	3	N	152					388
							167	9									
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	905	1	904	3	N	163	349	1			202
							179	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	930	1	4389	3	N	114	360	1			134
							125	9									
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	888	1	3320	3	N	92					226
							101	9									
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	930	1	3490	3	N	200	178	1			248
							220	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	930	1	3114	3	N	122	180	1			190
							134	9									
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	838	1	3846	3	N	133					323
							146	9									
*03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	930	1	4271	3	N	157	385	1			95
							173	9									

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	616	1	1539	3	N	156	180	1			142
							172	9									
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	N	-0-					142
12	992	N	269	-0-	-723	-0-	269	3			N	-0-					142
01	992	N	786	-0-	-206	-0-	374	1	380	3	N	29					171
							32	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	225	1	834	3	N	9					180
							10	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	211	1	168	3	N	4					184
							4	9									

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

10	3100	N	4829	-0-	1729	1729	4414	3	415	9	N	377	370	1			231
11	3000	N	3647	-0-	647	2376	3322	3	325	9	N	295	375	1			151
12	3100	N	2933	-0-	-167	2209	2691	3	242	9	N	220					371
01	5088	X	2879	-0-	-2209	-0-	2585	3	294	9	N	267	372	1			266
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2494	3	223	9	N	203	187	1			282
*03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2358	3	246	9	N	224	186	1			320

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	6417	X	6146	-0-	-271	-0-	928	1	4757	3	N	419	553	1			194
							461	9									
11	6210	X	5627	-0-	-583	-0-	900	1	4313	3	N	376	360	1			210
							414	9									
12	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	913	1	4813	3	N	406	366	1			250
							447	9									
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	926	1	4385	3	N	417	358	1			309
							459	9									
02	5544	X	5193	-0-	-351	-0-	840	1	3932	3	N	383	536	1			156
							421	9									
03	6169	X	5639	-0-	-530	-0-	905	1	4258	3	N	433	358	1			231
							476	9									

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
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	930	1	3565	3	N	110					222
							121	9									
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	885	1	3292	3	N	107	181	1			148
							118	9									
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	930	1	4109	3	N	117	183	1			82
							129	9									
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	838	1	3321	3	N	90					172
							99	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	830	1	3137	3	N	69	180	1			61
							76	9									
*03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	910	1	3516	3	N	84					145
							92	9									

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
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	904	1	6730	3	N	146	175	1			107
							161	9									
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	868	1	4918	3	N	143	180	1			70
							157	9									
12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	896	1	6567	3	N	139					209
							153	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	869	1	6374	3	N	151	177	1			183
							166	9									
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	770	1	6252	3	N	125	182	1			126
							138	9									
*03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	905	1	5796	3	N	151	193	1			84
							166	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
10	3100	N	3124	-0-	24	24	915	1	2087	3	N	111	183	1			113
							122	9									
11	2783	X	2759	-0-	-24	-0-	900	1	1750	3	N	99					212
							109	9									
12	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	930	1	1553	3	N	126	178	1			160
							139	9									
01	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	873	1	1624	3	N	106	177	1			89
							117	9									
02	2380	X	2299	-0-	-81	-0-	745	1	1418	3	N	124					213
							136	9									
03	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	930	1	1283	3	N	103	172	1			144
							113	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					67
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	3	19	9	N	17					84
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					84
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	930	1	2538	3	N	133	179	1			143
							146	9									
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	900	1	2815	3	N	122	185	1			80
							134	9									
12	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	930	1	2522	3	N	124					204
							136	9									
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	930	1	1882	3	N	126	180	1			150
							139	9									
02	3276	X	2885	-0-	-391	-0-	840	1	1910	3	N	123	182	1			91
							135	9									
03	3968	X	2844	-0-	-1124	-0-	928	1	1778	3	N	125					216
							138	9									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					28
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					28
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16	1			34
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	57	3	11	9	N	10					44
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	58	3	12	9	N	11					55
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	N	9					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	91	3	80	9	N	73					137

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5126	2	55	9	N	50					268
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2904	2	84	9	N	76	181	1			163
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2942	2	23	9	N	21					184
01	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2629	2	180	9	N	164	191	1			157
02	3052	X	1933	-0-	-1119	-0-	1834	2	99	9	N	90	179	1			68
03	3379	X	1968	-0-	-1411	-0-	1698	2	270	9	N	245	194	1			119

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	9822	2	389	9	N	354	372	1			231
11	10800	X	9707	-0-	-1093	-0-	9411	2	296	9	N	269	374	1			126
12	11160	X	9941	-0-	-1219	-0-	9544	2	397	9	N	361	186	1			301
01	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9432	2	559	9	N	508	737	1			72
02	9800	X	8496	-0-	-1304	-0-	8221	2	275	9	N	250	195	1			127
03	10199	X	8197	-0-	-2002	-0-	7696	2	501	9	N	455	372	1			210

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2018 - P/A 12/02/18

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

10	192200 X	-0-	-0-	-192200	-0-					N	-0-					-0-
11	186000 X	30866	-0-	-155134	-0-	30802	3	64	9	N	58					58
12	192200 X	41066	-0-	-151134	-0-	41066	3			N	-0-					58
01	192200 X	31161	-0-	-161039	-0-	31161	3			N	-0-					58
02	28812 X	18494	-0-	-10318	-0-	18494	3			N	-0-					58
03	41075 X	31161	-0-	-9914	-0-	31161	3			N	-0-					58

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2449	3	45	9	N	41					96
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3643	3	70	9	N	64					160
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	3	22	9	N	20					180
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2964	3	106	9	N	96					276
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3011	3	62	9	N	56	179	1			153
*03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1699	3	47	9	N	43					196

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3065	3	436	9	N	396	364	1			258
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2865	3	406	9	N	369	359	1			268
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2716	3	352	9	N	320	337	1			251
01	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4068	3	473	9	N	430	362	1			319
02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	4364	3	884	9	N	804	717	1			406
*03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3676	3	496	9	N	451	524	1			333

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

10	2294 N	1846	-0-	-448	-0-	1257	3	589	9	N	535	355	1			637
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1528	3	606	9	N	551	537	1			651
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1372	3	611	9	N	555	899	1			307
01	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1185	3	617	9	N	561	528	1			340
02	1988 N	1396	-0-	-592	-0-	829	3	567	9	N	515	539	1			316
*03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2019	3	617	9	N	561	550	1			327

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	24428	X	17783	-0-	-6645	-0-	15918	3	1865	9	N	1695	1783	1			161
11	23640	X	16528	-0-	-7112	-0-	14574	3	1954	9	N	1776	1605	1			332
12	21018	X	5166	-0-	-15852	-0-	4683	3	483	9	N	439	541	1			230
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					230
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					N	-0-					230
03	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					230

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
10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	8935	3	2363	9	N	2148	1988	1			513
11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	9295	3	2254	9	N	2049	2152	1			410
12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	8089	3	1960	9	N	1782	1800	1			392
01	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	9070	3	2352	9	N	2138	1978	1			552
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	8482	3	2251	9	N	2046	2142	1			456
*03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	8052	3	2404	9	N	2185	2312	1			329

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
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1747	3	479	9	N	435	537	1			191
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2019	3	593	9	N	539	530	1			200
12	3100	N	3694	-0-	594	594	3236	3	458	9	N	416	357	1			259
01	3100	N	3883	-0-	783	1377	3389	3	494	9	N	449	528	1			180
02	2800	N	1754	-0-	-1046	331	1367	3	387	9	N	352	352	1			180
*03	3126	X	2795	-0-	-331	-0-	2228	3	567	9	N	515	345	1			350

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
10	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	1880	3	580	9	N	527	347	1			302
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1924	3	567	9	N	515	539	1			278
12	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1178	3	383	9	N	348	538	1			88
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2014	3	760	9	N	691	353	1			426
02	2324	N	2261	-0-	-63	-0-	1763	3	498	9	N	453	352	1			527
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1319	3	408	9	N	371	534	1			364

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
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					281
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	179	1			102
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					102
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					102
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	249	3	340	9	N	309	178	1			233
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	202	3	90	9	N	82					315

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					403
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	180	1			223
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					223
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	3	19	9	N	17					240
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	968	3	189	9	N	172					412
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	873	3	101	9	N	92	351	1			153

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1078	3	117	9	N	106					215
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1071	3	59	9	N	54					269
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	973	3	50	9	N	45	190	1			124
01	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	916	3	106	9	N	96					220
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	3	67	9	N	61					281
03	1023	N	44	-0-	-979	-0-	5	3	39	9	N	35					316

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

10	9393	X	8238	-0-	-1155	-0-	6271	3	1967	9	N	1788	1596	1			310
11	8700	X	8181	-0-	-519	-0-	6364	3	1817	9	N	1652	1722	1			240
12	8990	X	8227	-0-	-763	-0-	6569	3	1658	9	N	1507	1616	1			131
01	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	6261	3	1709	9	N	1554	1256	1			429
02	7644	X	6544	-0-	-1100	-0-	4593	3	1951	9	N	1774	1617	1			586
03	8463	X	7109	-0-	-1354	-0-	5276	3	1833	9	N	1666	1792	1			460

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	618	3	391	9	N	355	180	1			341
11	930	N	633	-0-	-297	-0-	440	3	193	9	N	175	179	1			337
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	402	3	656	9	N	596	528	1			405
01	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	3			N	-0-					405
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	346	3	17	9	N	15	173	1			247
03	1054	N	698	-0-	-356	-0-	483	3	215	9	N	195	179	1			263

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

10	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	4255	3	649	9	N	590	715	1			199
11	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	3441	3	631	9	N	574	522	1			251
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	6472	3	988	9	N	898	899	1			250
01	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	9545	3	1399	9	N	1272	1263	1			259
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	9289	3	1053	9	N	957	886	1			330
*03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	8412	3	989	9	N	899	895	1			334

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

10	7037	X	5745	-0-	-1292	-0-	5227	3	518	9	N	471	537	1			396
11	6810	X	6031	-0-	-779	-0-	5522	3	509	9	N	463	356	1			503
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6530	3	263	9	N	239	180	1			562
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7004	3	725	9	N	659	715	1			506
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6168	3	474	9	N	431	356	1			581
*03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	6976	3	480	9	N	436	356	1			661

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

10	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3041	3	955	9	N	868	895	1			260
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	3941	3	941	9	N	855	882	1			233
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4141	3	959	9	N	872	899	1			206
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	3696	3	752	9	N	684	705	1			185
02	4564	X	3170	-0-	-1394	-0-	2212	3	958	9	N	871	714	1			342
03	5115	X	3649	-0-	-1466	-0-	2800	3	849	9	N	772	706	1			408

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1386	3	297	9	N	270	182	1			269
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1060	3	293	9	N	266	360	1			175
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	989	3	301	9	N	274	167	1			282
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1186	3	293	9	N	266	175	1			373
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2212	3	264	9	N	240	175	1			438
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	3	7	9	N	6	362	1			82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 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
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	6266	3	1495	9	N	1359	1376	1			273
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	5857	3	1878	9	N	1707	1626	1			354
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	5968	3	1525	9	N	1386	1412	1			328
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5918	3	1685	9	N	1532	1781	1			79
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	5570	3	1455	9	N	1323	1080	1			322
*03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6091	3	1899	9	N	1726	1619	1			429

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	50	190	1			82
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	997	3	345	9	N	314					396
12	1891	N	1062	-0-	-829	-0-	806	3	256	9	N	233	191	1			438
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	933	3	289	9	N	263	190	1			511
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	904	3	294	9	N	267	374	1			404
03	1054	N	265	-0-	-789	-0-	262	3	3	9	N	3					407

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1437	3	380	9	N	345	180	1			325
11	1680	X	956	-0-	-724	-0-	681	3	275	9	N	250	354	1			221
12	1736	X	1209	-0-	-527	-0-	873	3	336	9	N	305	363	1			163
01	1829	X	1353	-0-	-476	-0-	1079	3	274	9	N	249					412
02	1652	X	684	-0-	-968	-0-	575	3	109	9	N	99	314	1			197
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	832	3	283	9	N	257	179	1			275

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

10	DLQ G-10		2720	-0-	2720	6011	2118	3	602	9	Y	547	717	1			102
11	9226	X	3215	-0-	-6011	-0-	1622	3	1593	9	Y	1448	1427	1			123
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1386	3	980	9	Y	891	846	1			168
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1659	3	924	9	Y	840	853	1			155
02	3080	X	1096	-0-	-1984	-0-	272	3	824	9	Y	749	460	1			444
03	3317	X	1820	-0-	-1497	-0-	932	3	888	9	Y	807	974	1			277

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					275
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					275
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					275
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	3	9	9	N	8					283
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

10	6758	X	5182	-0-	-1576	-0-	4457	3	725	9	N	659	537	1			481
11	5850	X	4495	-0-	-1355	-0-	3914	3	581	9	N	528	722	1			287
12	5053	X	4620	-0-	-433	-0-	3917	3	703	9	N	639	724	1			202
01	5177	X	4948	-0-	-229	-0-	4333	3	615	9	N	559	364	1			397
02	4676	X	4002	-0-	-674	-0-	3442	3	560	9	N	509	541	1			365
03	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	4180	3	656	9	N	596	540	1			421

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1287	3	457	9	N	415	148	1			392
11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	477	3	241	9	N	219	550	1			61
12	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	706	3	353	9	N	321					382
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	967	3	473	9	N	430	557	1			255
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	780	3	349	9	N	317	372	1			200
03	1054	N	741	-0-	-313	-0-	503	3	238	9	N	216	179	1			237

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

10	10230	X	3460	-0-	-6770	-0-	2896	3	564	9	N	513	541	1			279
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					279
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					279
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					279
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					N	-0-					279
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					279

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	3348	3	1037	9	N	943	904	1			333
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3185	3	974	9	N	885	902	1			316
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3194	3	1109	9	N	1008	1067	1			257
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	2651	3	1115	9	N	1014	901	1			370
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2733	3	870	9	N	791	539	1			622
*03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	4102	3	1062	9	N	965	1085	1			502

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

10	DLQ G-10		2536	-0-	2536	5066	2249	3	287	9	Y	261	343	1			48
11	6974	X	1908	-0-	-5066	-0-	1897	3	11	9	Y	10					58
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	2748	3	469	9	Y	426	404	1			80
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3356	3	442	9	Y	402	408	1			74
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3696	3	394	9	Y	358	220	1			212
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3141	3	425	9	Y	386	465	1			133

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	278	3	56	9	N	51					307
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	72	3	10	9	N	9	191	1			125
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	107	3	123	9	N	112					237
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	131	3	101	9	N	92					329
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	287	3	131	9	N	119	189	1			259
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	170	3	85	9	N	77					336

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					135
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					135
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					135
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					135
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					135
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

10	558	N	253	-0-	-305	-0-	207	3	46	9	N	42					145
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					145
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					145
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	640	3	265	9	N	241	338	1			48
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	294	3	66	9	N	60					108
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	306	3	76	9	N	69					177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

10	15593	X	11700	-0-	-3893	-0-	11414	3	286	9	N	260	354	1			147
11	14550	X	10645	-0-	-3905	-0-	10449	3	196	9	N	178	179	1			146
12	14012	X	10913	-0-	-3099	-0-	10646	3	267	9	N	243	179	1			210
01	13330	X	11262	-0-	-2068	-0-	10989	3	273	9	N	248	178	1			280
02	12040	X	9800	-0-	-2240	-0-	9565	3	235	9	N	214	180	1			314
03	11687	X	10004	-0-	-1683	-0-	9795	3	209	9	N	190	191	1			313

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

10	837	N	378	-0-	-459	-0-	91	3	287	9	N	261	341	1			189
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	270	184	1			275
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	581	3	260	9	N	236	179	1			332
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1002	3	278	9	N	253	174	1			411
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	518	3	264	9	N	240	180	1			471
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	854	3	120	9	N	109	358	1			222

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

10	1240	X	4	-0-	-1236	-0-	4	3			N	-0-					194
11	1170	X	122	-0-	-1048	-0-	122	3			N	-0-					194
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1030	3	171	9	N	155	179	1			170
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	210	3	73	9	N	66					236
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	904	3	395	9	N	359	178	1			417
03	1209	N	86	-0-	-1123	-0-	86	3			N	-0-	191	1			226

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

10	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	859	3	392	9	N	356	180	1			299
11	1590	N	1096	-0-	-494	-0-	513	3	583	9	N	530	539	1			290
12	1674	N	647	-0-	-1027	-0-	460	3	187	9	N	170	181	1			279
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1055	3	354	9	N	322	362	1			239
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	721	3	337	9	N	306	361	1			184
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1968	3	350	9	N	318	180	1			322

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	4777	3	1486	9	N	1351	1248	1			484
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	4813	3	1068	9	N	971	1068	1			387
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	4728	3	1326	9	N	1205	1255	1			337
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4634	3	1295	9	N	1177	1255	1			259
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	4460	3	1153	9	N	1048	898	1			409
*03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4608	3	1260	9	N	1145	1082	1			472

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1439	3	252	9	N	229					443
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1712	3	262	9	N	238	349	1			332
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1596	3	272	9	N	247	178	1			401
01	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	827	3	260	9	N	236	370	1			267
02	1512	N	1139	-0-	-373	-0-	978	3	161	9	N	146					413
03	1674	N	1068	-0-	-606	-0-	841	3	227	9	N	206	361	1			258

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	7843	X	7654	-0-	-189	-0-	6920	3	734	9	N	667	694	1			236
11	7590	X	7212	-0-	-378	-0-	6570	3	642	9	N	584	537	1			283
12	7719	X	6887	-0-	-832	-0-	6183	3	704	9	N	640	720	1			203
01	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6059	3	693	9	N	630	541	1			292
02	6916	X	5954	-0-	-962	-0-	5338	3	616	9	N	560	716	1			136
03	7657	X	6712	-0-	-945	-0-	6085	3	627	9	N	570	352	1			354

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3114	-0-	14	14	2492	3	622	9	N	565	537	1			253
11	2401	N	2387	-0-	-14	-0-	1800	3	587	9	N	534	541	1			246
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2431	3	638	9	N	580	539	1			287
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2002	3	603	9	N	548	723	1			112
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2026	3	517	9	N	470	360	1			222
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1321	3	557	9	N	506	541	1			187

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	2998	3	1114	9	N	1013	889	1			386
11	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	2832	3	790	9	N	718	896	1			208
12	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	2888	3	997	9	N	906	899	1			215
01	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	2909	3	758	9	N	689	718	1			186
02	3724	X	2682	-0-	-1042	-0-	2068	3	614	9	N	558	359	1			385
03	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	2405	3	1205	9	N	1095	1078	1			402

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	92	3	245	9	N	223	179	1			229
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					229
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					229
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					229
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	3	17	9	N	15					244
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	159	3	33	9	N	30					274

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	3609	3	1236	9	N	1124	1075	1			240
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	2822	3	1225	9	N	1114	903	1			451
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	2599	3	1111	9	N	1010	1076	1			385
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2375	3	958	9	N	871	897	1			359
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	2568	3	981	9	N	892	910	1			341
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3036	3	1078	9	N	980	892	1			429

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	6839	-0-	-1376	-0-	5970	3	869	9	N	790	707	1			235
11	7590	X	6703	-0-	-887	-0-	5874	3	829	9	N	754	715	1			274
12	7657	X	6301	-0-	-1356	-0-	5470	3	831	9	N	755	717	1			312
01	7657	X	6288	-0-	-1369	-0-	5704	3	584	9	N	531	713	1			130
02	6916	X	5205	-0-	-1711	-0-	4437	3	768	9	N	698	713	1			115
03	6913	X	5814	-0-	-1099	-0-	5113	3	701	9	N	637	518	1			234

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18569	X	15904	-0-	-2665	-0-	15241	3	663	9	N	603	526	1			237
11	16920	X	15115	-0-	-1805	-0-	14502	3	613	9	N	557	540	1			254
12	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	16618	3	721	9	N	655	718	1			191
01	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17140	3	633	9	N	575	537	1			229
02	14364	X	14354	-0-	-10	-0-	13785	3	569	9	N	517	361	1			385
03	17329	X	15088	-0-	-2241	-0-	14542	3	546	9	N	496	545	1			336

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	18600	X	17102	-0-	-1498	-0-	15558	3	1544	9	N	1404	1409	1			464
11	17970	X	17270	-0-	-700	-0-	15554	3	1716	9	N	1560	1625	1			399
12	19282	X	17409	-0-	-1873	-0-	15365	3	2044	9	N	1858	1749	1			508
01	19282	X	17266	-0-	-2016	-0-	15847	3	1419	9	N	1290	1422	1			376
02	17416	X	14641	-0-	-2775	-0-	13166	3	1475	9	N	1341	1267	1			450
03	17856	X	17675	-0-	-181	-0-	15920	3	1755	9	N	1595	1435	1			610

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2153	3	392	9	N	356	179	1			291
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2073	3	322	9	N	293	363	1			221
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2363	3	369	9	N	335	358	1			198
01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2215	3	355	9	N	323	180	1			341
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2736	3	323	9	N	294	360	1			275
*03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3172	3	321	9	N	292	339	1			228

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	1631	3	534	9	N	485	354	1			271
11	2010	X	844	-0-	-1166	-0-	844	3			N	-0-	178	1			93
12	1581	X	481	-0-	-1100	-0-	463	3	18	9	N	16					109
01	2170	N	555	-0-	-1615	-0-	513	3	42	9	N	38					147
02	784	N	61	-0-	-723	-0-	61	3			N	-0-					147
03	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-					147

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2984	3	307	9	N	279	185	1			237
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2349	3	309	9	N	281	184	1			334
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	5977	3	440	9	N	400	360	1			374
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4147	3	90	9	N	82	180	1			276
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3178	3	233	9	N	212	181	1			307
03	6355	X	4773	-0-	-1582	-0-	4433	3	340	9	N	309	358	1			258

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1588	3	172	9	N	156					224
11	1890	N	714	-0-	-1176	-0-	653	3	61	9	N	55	180	1			99
12	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1135	3	142	9	N	129					228
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1211	3	123	9	N	112					340
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	628	3	63	9	N	57	178	1			219
03	1271	N	588	-0-	-683	-0-	523	3	65	9	N	59					278

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	15855	-0-	-389	-0-	14514	3	1341	9	N	1219	1251	1			260
11	15720	X	14738	-0-	-982	-0-	13796	3	942	9	N	856	898	1			218
12	16244	X	14092	-0-	-2152	-0-	12979	3	1113	9	N	1012	1079	1			151
01	15841	X	15179	-0-	-662	-0-	14098	3	1081	9	N	983	715	1			419
02	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	13542	3	1009	9	N	917	1077	1			259
03	15841	X	15052	-0-	-789	-0-	13921	3	1131	9	N	1028	897	1			390

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	3984	3	1498	9	N	1362	1426	1			339
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	3769	3	1265	9	N	1150	1077	1			412
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	4010	3	1697	9	N	1543	1442	1			513
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	3963	3	1433	9	N	1303	1261	1			555
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	3359	3	1305	9	N	1186	1426	1			315
*03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	4348	3	1781	9	N	1619	1261	1			673

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1929	3	316	9	N	287	180	1			258
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1832	3	320	9	N	291	359	1			190
12	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	1762	3	260	9	N	236	180	1			246
01	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	1775	3	305	9	N	277	181	1			342
02	2016	X	1829	-0-	-187	-0-	1542	3	287	9	N	261	351	1			252
03	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1722	3	246	9	N	224	180	1			296

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	3770	-0-	-1345	-0-	3181	3	589	9	N	535	537	1			249
11	4950	X	3812	-0-	-1138	-0-	3101	3	711	9	N	646	540	1			355
12	5115	X	4605	-0-	-510	-0-	3945	3	660	9	N	600	716	1			239
01	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4302	3	648	9	N	589	537	1			291
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4035	3	1015	9	N	923	713	1			501
03	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	3230	3	221	9	N	201	356	1			346

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	9176	X	7071	-0-	-2105	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2	2	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6162	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	19919	2	171	9	N	155					554
11	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18741	2	169	9	N	154	384	1			324
12	19375	X	17682	-0-	-1693	-0-	17436	2	246	9	N	224	353	1			195
01	19375	X	15288	-0-	-4087	-0-	15117	2	171	9	N	155	35	1			315
02	17500	X	12887	-0-	-4613	-0-	12769	2	118	9	N	107	205	1			217
03	19375	X	10629	-0-	-8746	-0-	10530	2	99	9	N	90	34	1			273

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
10	42594	X	27848	-0-	-14746	-0-	27584	2	264	9	N	240	178	1			416
11	40471	X	40471	-0-	-0-	-0-	40099	2	372	9	N	338	430	1			324
12	45614	X	45614	-0-	-0-	-0-	45245	2	369	9	N	335	372	1			287
01	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	43518	2	512	9	N	465	442	1			310
02	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	39004	2	477	9	N	434	431	1			313
*03	43680	X	43680	-0-	-0-	-0-	43363	2	317	9	N	288	425	1	1	8	175

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2200	N	1026	-0-	-1174	1620	840	3	186	9	Y	169	174	1			84
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	371	1			134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	366	1			240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	373	555	1			58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 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
10	248		67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	240		53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	248		56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	248		72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	224		51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	248		71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	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

10	DLQ G-10	135	-0-	135	305	135	2			Y	-0-					41
11	425 N	120	-0-	-305	-0-	120	2			Y	-0-					41
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					110
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					110
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					110
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					110
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					110
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2727	-0-	-1277	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

10	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1906	2	28	9	N	25				185
11	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			N	-0-				185
12	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1925	2	13	9	N	12				197
01	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1615	2	3	9	N	3				200
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1557	2	73	9	N	66	161	1		105
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	N	17				122

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2255	2	75	9	N	68				243
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2064	2	29	9	N	26	189	1		80
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2186	2	28	9	N	25				105
01	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2258	2	33	9	N	30				135
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2177	2	53	9	N	48				183
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-				183

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				72
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-				72
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				72
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-				72
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	740	2	130	9	N	118				190
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	2				192

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-				-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-				-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-				-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-				-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	518	1	805	3	Y	-0-				-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	318	1	329	3	Y	-0-				-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	598	1	597	3	Y	-0-				-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	530	1	463	3	Y	-0-				-0-
02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
03	1209	N	200	-0-	-1009	-0-	200	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	482	1	761	3	Y	-0-					27
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	625	1	647	3	Y	-0-					27
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	597	1	599	3	Y	-0-					27
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	566	1	496	3	Y	-0-					27
02	700	N	388	-0-	-312	-0-	388	3			Y	-0-					27
03	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	3			Y	-0-					27

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	6452	3	121	9	N	110					216
11	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	6346	3	96	9	N	87	182	1			121
12	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	6503	3	101	9	N	92					213
01	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	6393	3	89	9	N	81	179	1			115
02	6020	X	5820	-0-	-200	-0-	5733	3	87	9	N	79					194
03	6665	X	6409	-0-	-256	-0-	6317	3	92	9	N	84	185	1			93

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
10	1829	N	903	-0-	-926	-0-	355	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	770	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	665	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	763	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	275	-0-	-285	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

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

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
10	3255	X	906	-0-	-2349	-0-	906	3			N	-0-					146
11	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	2783	3			N	-0-					146
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2677	3	103	9	N	94					240
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2654	3	58	9	N	53					293
02	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2000	3	22	9	N	20					313
03	2883	X	2122	-0-	-761	-0-	2122	3			N	-0-					313

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
10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	520	-0-	-2210	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	377	-0-	-2196	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	296	-0-	-2140	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	280	-0-	-2417	-0-	280	3			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
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-

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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
01	558	N	207	-0-	-351	-0-	9	1	156	3	Y	38	36	1			9
							42	9									
02	476	N	52	-0-	-424	-0-	8	1	44	9	Y	40	45	1			4
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	48	47	1			5
							53	9									

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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	23	-0-	-173	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	141	3	Y	1	1	1			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	145	3	Y	1	1	1			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	101	3	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	7 1	1 9	114	3	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4 1	1 9	64	3	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	168	1	2919	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	158	1	2808	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
12	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	159	1	2818	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	162	1	2832	3	Y	44	41	1			10
							48	9									
02	2352	X	2161	-0-	-191	-0-	113	1	2001	3	Y	43	48	1			5
							47	9									
*03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3634	-0-	-1543	-0-	195	1	3392	3	Y	43	42	1			7
							47	9									
11	5010	X	3797	-0-	-1213	-0-	199	1	3536	3	Y	56	57	1			6
							62	9									
12	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	181	1	3216	3	Y	51	47	1			10
							56	9									
01	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	188	1	3298	3	Y	61	57	1			14
							67	9									
02	3836	X	3564	-0-	-272	-0-	187	1	3311	3	Y	60	67	1			7
							66	9									
03	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	172	1	3552	3	Y	64	64	1			7
							70	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1936	-0-	-276	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2395	-0-	-1790	-0-	250	1	2137	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3390	X	1695	-0-	-1695	-0-	191	1	1497	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	4061	X	3103	-0-	-958	-0-	340	1	2755	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	398	1	3131	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	482	1	3542	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	452	1	3278	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

10	2356	X	2099	-0-	-257	-0-	219	1	1877	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2160	X	2051	-0-	-109	-0-	231	1	1818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	257	1	2080	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	239	1	1877	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	232	1	1706	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	338	1	2448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	75	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	616	3	Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	3	Y	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	106	3	Y	4	4	1			1
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	119	3	Y	8	8	1			1
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	118	3	Y	7	7	1			1
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7 14	1 9	218	3	Y	13	11	1			3
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	4	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	213 45	1 9	3702	3	Y	41	39	1			7
11	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	184 53	1 9	3262	3	Y	48	50	1			5
12	3348	X	1828	-0-	-1520	-0-	96 29	1 9	1703	3	Y	26	26	1			5
01	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	169 40	1 9	2958	3	Y	36	33	1			8
02	3612	X	2336	-0-	-1276	-0-	122 43	1 9	2171	3	Y	39	43	1			4
*03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	193 62	1 9	3982	3	Y	56	54	1			6

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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	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
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	523	1	4472	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	516	1	4058	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	548	1	4442	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	493	1	3882	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	525	1	3862	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	588	1	4266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	306	1	2617	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	302	1	2373	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	279	1	2263	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	311	1	2450	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	282	1	2077	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	347	1	2518	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	384	X	384	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	310	X	299	-0-	-11	-0-	31	1	248	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	40	1	314	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	65	1	472	3	Y	31	29	1			6
							34	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	340	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	419	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	11	1	343	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1909	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	482	-0-	-14	-0-	50	1	424	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	600	X	421	-0-	-179	-0-	47	1	367	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	70	1	566	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
01	527	X	506	-0-	-21	-0-	56	1	441	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	448	X	255	-0-	-193	-0-	30	1	219	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2428	3	33	9	Y	30	20	1			19
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	3	18	9	Y	16	28	1			7
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	3	19	9	Y	17	13	1			11
01	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	1985	3	24	9	Y	22	21	1			12
02	924	N	357	-0-	-567	-0-	351	3	6	9	Y	5	13	1			4
*03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2454	3	26	9	Y	24	14	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	367	1	3136	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	355	1	2788	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	421	1	3410	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	367	1	2699	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	395	1	2863	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1327	-0-	-254	-0-	138	1	1178	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	153	1	1242	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1427	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	172	1	1267	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	218	1	1582	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	3	19	9	Y	17	175	1			26
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12					38
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	580	3	20	9	Y	18					56
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	3	21	9	Y	19					75
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	378	3	23	9	Y	21					96
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	3	17	9	Y	15					111

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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					129
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5					134
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1346	2	65	9	Y	59	150	1			43
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1140	2	4	9	Y	4					47
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	Y	7					54
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	Y	20					74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	166	-0-	-51	-0-	159	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	210	X	31	-0-	-179	-0-	22	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	217	X	192	-0-	-25	-0-	181	3	11	9	Y	10	4	1			11
01	217	X	196	-0-	-21	-0-	181	3	15	9	Y	14	15	1			10
02	196	X	194	-0-	-2	-0-	177	3	17	9	Y	15	9	1			16
*03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	176	3	17	9	Y	15	18	1			13

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
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	168	1	2024	2	Y	10					146
							11	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1647	2	Y	26	147	1			25
							29	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	162	1	1786	2	Y	5					30
							6	9									
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	150	1	1770	2	Y	17					47
							19	9									
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	Y	19					66
							21	9									
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	2	Y	35					101
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	131	1	1575	2	Y	2					35
							2	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1340	2	Y	5	35	1			5
							6	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	119	1	1313	2	Y	2					7
							2	9									
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	123	1	1449	2	Y	3					10
							3	9									
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	111	1	1252	2	Y	4					14
							4	9									
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	8					22
							9	9									

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	683	3	33	9	N	30	158	1			52
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	N	8					60
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8					68
01	713	N	234	-0-	-479	-0-	228	3	6	9	N	5					73
02	532	N	229	-0-	-303	-0-	216	3	13	9	N	12					85
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	N	14					99

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
10	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2784	3	30	9	Y	27					47
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2813	3	36	9	Y	33	66	1			14
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2881	3	26	9	Y	24					38
01	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2336	3	17	9	Y	15	34	1			19
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2533	3	53	9	Y	48	33	1			34
03	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2378	3	36	9	Y	33	40	1			27

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
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2804	3	9	9	Y	8	2	8			171
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					171
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2952	3	17	9	Y	15					186
01	2821	N	2279	-0-	-542	-0-	2276	3	3	9	Y	3	151	1			38
02	2548	N	1113	-0-	-1435	-0-	1113	3			Y	-0-					38
*03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2673	3	36	9	Y	33					71

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
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21 29	1 9	396	3	Y	26	25	1			4
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23 34	1 9	440	3	Y	31	32	1			3
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19 32	1 9	348	3	Y	29	26	1			6
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22 35	1 9	404	3	Y	32	31	1			7
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21 36	1 9	392	3	Y	33	36	1			4
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15 39	1 9	322	3	Y	35	35	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	85	-0-	-8	-0-	4	1	70	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	150	X	120	-0-	-30	-0-	6	1	104	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	155	X	83	-0-	-72	-0-	4	1	68	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	112	X	53	-0-	-59	-0-	3	1	46	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	3	Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	95	1	1690	3	Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2272	3	18	9	N	16					186
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					186
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2253	3	30	9	N	27					213
01	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2244	3	26	9	N	24					237
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2033	3	73	9	N	66	161	1			142
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	3	8	9	N	7					149

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 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
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	396	1	3388	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	359	1	2824	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2085	-0-	-1542	-0-	229	1	1856	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2143	-0-	-1639	-0-	242	1	1901	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	402	1	2959	3	Y	-0-					-0-
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	483	1	3500	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1434	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1436	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	80	1	1401	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	1428	N	1090	-0-	-338	-0-	57	1	1009	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 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
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-

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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	Y	11					20
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	723	3	15	9	Y	14	28	1			6
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	3	12	9	Y	11					17
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	Y	6	15	1			8
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	613	3	21	9	Y	19	14	1			13
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	834	3	19	9	Y	17	16	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	363	N	363	-0-		-0-	-0-	13	1	225	3	Y	114	108	1			19
								125	9									
11	269	N	269	-0-		-0-	-0-	11	1	197	3	Y	55	68	1			6
								61	9									
12	362	N	362	-0-		-0-	-0-	14	1	254	3	Y	85	74	1			17
								94	9									
01	404	N	404	-0-		-0-	-0-	17	1	293	3	Y	85	83	1			19
								94	9									
*02	476	N	476	-0-		-0-	-0-	20	1	350	3	Y	96	105	1			10
								106	9									
*03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	12	1	242	3	Y	59	62	1			7
								65	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	663	1	1383	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
11	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	612	1	1287	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
12	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	626	1	1509	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
01	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	573	1	1687	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
*02	2366	X	2366	-0-		-0-	-0-	598	1	1757	3	Y	10	12	1			1
								11	9									
03	2046	X	1945	-0-		-101	-0-	558	1	1375	3	Y	11	11	1			1
								12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	837	-0-		-0-	-0-	45	1	779	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
11	806	N	806	-0-		-0-	-0-	42	1	746	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
12	892	N	892	-0-		-0-	-0-	47	1	830	3	Y	14	13	1			3
								15	9									
01	844	N	844	-0-		-0-	-0-	45	1	781	3	Y	16	15	1			4
								18	9									
02	756	N	572	-0-		-184	-0-	30	1	530	3	Y	11	14	1			1
								12	9									
*03	962	N	962	-0-		-0-	-0-	44	1	901	3	Y	15	14	1			2
								17	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-	225	1	1927	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	147	1	1152	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	229	1	1852	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2139	N	1709	-0-		-430	-0-	193	1	1515	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	1204	N	1041	-0-		-163	-0-	124	1	916	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	305	N	305	-0-		-0-	-0-	37	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2185	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	23	27	1			3
							25	9									
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1404	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	80	1	1405	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	72	1	1273	3	Y	27	30	1			3
							30	9									
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	814	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	98	1	796	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	101	1	796	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	756	N	421	-0-	-335	-0-	49	1	361	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	3	Y	24	21	1			5
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	568	1	1598	3	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	507	1	1483	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3352	-0-	252	252	661	1	2691	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4849	-0-	1749	2001	880	1	3969	3	Y	-0-					-0-
*02	6346	X	4345	-0-	-2001	-0-	767	1	3578	3	Y	-0-					-0-
*03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	687	1	3429	3	Y	-0-					-0-

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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	153	3	61	9	Y	55					98
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	274	3	78	9	Y	71	139	1			30
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	3	56	9	Y	51					81
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	100	3	33	9	Y	30	72	1			39
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	573	3	59	9	Y	54	55	1			38
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	Y	53	47	1			44

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	136	3	Y	1	1	1			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	159	3	Y	2	2	1			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	173	3	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	5 1	1 9	89	3	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	2 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	206	1	3579	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	194	1	3431	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	206	1	3654	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	207	1	3618	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	178	1	3690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	349	1	2988	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	364	1	2858	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	316	1	2559	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	320	1	2518	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2800	X	2652	-0-	-148	-0-	317	1	2329	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3100	X	2040	-0-	-1060	-0-	247	1	1787	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	108	112	1			9
							119	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	573	3	Y	97	98	1			8
							107	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	99	84	1			23
							109	9									
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	48	1	375	3	Y	100	102	1			21
							110	9									
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	41	1	301	3	Y	127	122	1			26
							140	9									
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	385	1	3292	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
11	3630	X	2323	-0-	-1307	-0-	259	1	2039	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
12	3472	X	1258	-0-	-2214	-0-	136	1	1103	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
01	3720	X	1238	-0-	-2482	-0-	137	1	1080	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	3360	X	1135	-0-	-2225	-0-	132	1	971	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
03	3720	X	1393	-0-	-2327	-0-	163	1	1179	3	Y	46	43	1			9
							51	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	301	1	2576	3	Y	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	274	1	2157	3	Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	255	1	2069	3	Y	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	332	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	339	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	361	1	2617	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	39	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	156	1	2768	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	874	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2044	N	822	-0-	-1222	-0-	43	1	771	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	3	Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	182	1	1428	3	Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	187	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	199	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	155	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1454	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	249	1	2128	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	216	1	1701	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	243	1	1972	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	246	1	1935	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	303	1	2231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	321	1	2325	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	51	1	439	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	420	X	368	-0-	-52	-0-	41	1	321	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	527	X	431	-0-	-96	-0-	47	1	377	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	51	1	403	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	383	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	188 3	1 9	3275	3	Y	3	3	1			-0-
11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	164 3	1 9	2910	3	Y	3	3	1			-0-
12	3565	X	2264	-0-	-1301	-0-	121 2	1 9	2141	3	Y	2	2	1			-0-
01	3565	X	589	-0-	-2976	-0-	32 1	1 9	556	3	Y	1	1	1			-0-
02	3136	X	2732	-0-	-404	-0-	146 3	1 9	2583	3	Y	3	3	1			-0-
03	3472	X	2670	-0-	-802	-0-	123 4	1 9	2543	3	Y	4	4	1			-0-

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
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	1623	3	Y	4	4	1			1
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	1487	3	Y	6	6	1			1
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1649	3	Y	5	5	1			1
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1283	3	Y	5	5	1			1
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	1592	3	Y	6	6	1			1
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	1655	3	Y	6	6	1			1

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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	90 14	1 9	1562	3	Y	13	12	1			2
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	1535	3	Y	18	18	1			2
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92 18	1 9	1630	3	Y	16	15	1			3
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	75 19	1 9	1305	3	Y	17	16	1			4
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81 20	1 9	1431	3	Y	18	20	1			2
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	74 21	1 9	1536	3	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	171 10	1 9	1460	3	Y	9	9	1			1
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	189 9	1 9	1488	3	Y	8	8	1			1
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	190 10	1 9	1538	3	Y	9	8	1			2
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	203 11	1 9	1598	3	Y	10	10	1			2
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	203 11	1 9	1495	3	Y	10	10	1			2
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	231 13	1 9	1675	3	Y	12	12	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	5152	-0-	-335	-0-	279 20	1 9	4853	3	Y	18	17	1			3
11	5310	X	3944	-0-	-1366	-0-	209 23	1 9	3712	3	Y	21	22	1			2
12	5487	X	4682	-0-	-805	-0-	249 22	1 9	4411	3	Y	20	18	1			4
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	279 24	1 9	4880	3	Y	22	21	1			5
02	4648	X	4575	-0-	-73	-0-	243 24	1 9	4308	3	Y	22	25	1			2
03	5146	X	5026	-0-	-120	-0-	231 26	1 9	4769	3	Y	24	23	1			3

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
10	1333	X	1256	-0-	-77	-0-	1184	3	72	9	Y	65	36	1			54
11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1170	3	77	9	Y	70	79	1			45
12	1550	X	1136	-0-	-414	-0-	1089	3	47	9	Y	43	40	1			48
01	1550	X	1294	-0-	-256	-0-	1230	3	64	9	Y	58	65	1			41
02	1176	X	1084	-0-	-92	-0-	1014	3	70	9	Y	64	37	1			68
03	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	1119	3	76	9	Y	69	76	1			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	9	1			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	Y	9	5	1			8
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	10	1			4
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	382	3	9	9	Y	8	4	1			8
01	899	N	422	-0-	-477	-0-	412	3	10	9	Y	9	10	1			7
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	366	3	12	9	Y	11	6	1			12
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	Y	9	13	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

10	124	X	42	-0-	-82	-0-	4	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	12	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	297	1	2536	3	Y	54	56	1			4
							59	9									
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	301	1	2366	3	Y	49	49	1			4
							54	9									
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	281	1	2280	3	Y	57	48	1			13
							63	9									
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	330	1	2598	3	Y	65	64	1			14
							72	9									
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	276	1	2027	3	Y	64	65	1			13
							70	9									
*03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	331	1	2399	3	Y	80	78	1			15
							88	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

10	2990	N	2898	-0-	-92	-0-	302	1	2584	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	326	1	2559	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	286	1	2315	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	276	1	2170	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	176	1	1298	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	2108	X	205	-0-	-1903	-0-	24	1	177	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	511	1	4373	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	496	1	3898	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	512	1	4151	3	Y	35	29	1			8
							39	9									
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	542	1	4264	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
*02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	525	1	3859	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
*03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	603	1	4373	3	Y	45	43	1			9
							50	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
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	192	1	1641	3	N	22	23	1			2
							24	9									
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1398	3	N	20	20	1			2
							22	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	176	1	1426	3	N	24	20	1			6
							26	9									
01	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	178	1	1399	3	N	25	26	1			5
							28	9									
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	189	1	1390	3	N	26	26	1			5
							29	9									
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	209	1	1514	3	N	32	31	1			6
							35	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
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	335	1	2713	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	312	1	2334	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	293	1	2262	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	341	1	2554	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	324	1	2283	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	376	1	2628	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

10	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3816	3	23	9	Y	21					37
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	Y	25	51	1			11
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3468	3	20	9	Y	18					29
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4114	3	12	9	Y	11	26	1			14
02	2912	X	2527	-0-	-385	-0-	2485	3	42	9	Y	38	26	1			26
03	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	2571	3	32	9	Y	29	31	1			24

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

10	2418	X	1113	-0-	-1305	-0-	160	1	922	3	N	28	26	1			5
							31	9									
11	1470	X	1036	-0-	-434	-0-	65	1	934	3	N	34	35	1			4
							37	9									
12	1426	X	980	-0-	-446	-0-	51	1	896	3	N	30	28	1			6
							33	9									
01	1364	X	858	-0-	-506	-0-	51	1	768	3	N	35	33	1			8
							39	9									
02	1232	X	902	-0-	-330	-0-	46	1	819	3	N	34	38	1			4
							37	9									
03	1116	X	923	-0-	-193	-0-	41	1	841	3	N	37	37	1			4
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
12	3100	N	3177	-0-	77	77	169	1	2997	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	2485	N	2408	-0-	-77	-0-	130	1	2267	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

10	2573	X	1234	-0-	-1339	-0-	56	1	971	3	N	188	178	1			32
							207	9									
11	2490	X	1223	-0-	-1267	-0-	52	1	926	3	N	223	231	1			24
							245	9									
12	1891	X	704	-0-	-1187	-0-	26	1	454	3	N	204	188	1			40
							224	9									
01	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	47	1	816	3	N	221	211	1			50
							243	9									
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	45	1	798	3	N	227	252	1			25
							250	9									
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	N	256	252	1			29
							282	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	163	1 7 9	2838	3	N	6	6	1			1
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	153	1 9 9	2711	3	N	8	8	1			1
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	156	1 7 9	2759	3	N	6	6	1			1
01	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	153	1 9 9	2673	3	N	8	7	1			2
02	2716	X	2487	-0-	-229	-0-	132	1 8 9	2347	3	N	7	8	1			1
03	3007	X	2282	-0-	-725	-0-	105	1 9 9	2168	3	N	8	8	1			1

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
10	3069	X	1405	-0-	-1664	-0-	75	1 35 9	1295	3	Y	32	31	1			5
11	2280	X	1391	-0-	-889	-0-	72	1 43 9	1276	3	Y	39	40	1			4
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	112	1 40 9	1987	3	Y	36	33	1			7
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	116	1 45 9	2031	3	Y	41	39	1			9
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1 37 9	1704	3	Y	34	39	1			4
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1 48 9	1480	3	Y	44	43	1			5

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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1 23 9	506	3	Y	21	22	1			2
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1 20 9	521	3	Y	18	18	1			2
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1 36 9	536	3	Y	33	27	1			8
01	589	N	361	-0-	-228	-0-	37	1 30 9	294	3	Y	27	29	1			6
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	55	1 44 9	405	3	Y	40	38	1			8
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1 47 9	304	3	Y	43	43	1			8

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
10	3813	X	1903	-0-	-1910	-0-	194	1 48 9	1661	3	Y	44	45	1			4
11	3720	X	1477	-0-	-2243	-0-	162	1 42 9	1273	3	Y	38	39	1			3
12	3844	X	1305	-0-	-2539	-0-	137	1 55 9	1113	3	Y	50	42	1			11
01	3658	X	1138	-0-	-2520	-0-	122	1 57 9	959	3	Y	52	52	1			11
02	2940	X	966	-0-	-1974	-0-	109	1 55 9	802	3	Y	50	51	1			10
03	1891	X	1050	-0-	-841	-0-	119	1 70 9	861	3	Y	64	62	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	212	1	1811	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	233	1	1833	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	282	1	2215	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	267	1	1962	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	284	1	2057	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

10	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	325	1	2464	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	3600	X	478	-0-	-3122	-0-	56	1	416	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
12	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	397	1	3100	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
01	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	375	1	2952	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	3220	X	2368	-0-	-852	-0-	282	1	2055	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
03	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	267	1	2317	3	Y	34	33	1			4
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1832	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	95	1	1667	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	88	1	1569	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS	(I) 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	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	140	1	2428	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
11	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	129	1	2295	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
12	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	130	1	2296	3	Y	14	13	1			3
								15	9									
01	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	134	1	2353	3	Y	16	15	1			4
								18	9									
*02	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	16	18	1			2
								18	9									
*03	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	102	1	2113	3	Y	17	17	1			2
								19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2624	X	2624	-0-		-0-	-0-	142	1	2475	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	152	1	2701	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
12	2504	X	2504	-0-		-0-	-0-	133	1	2363	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	2448	X	2448	-0-		-0-	-0-	132	1	2306	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
*02	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-	130	1	2301	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
*03	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	105	1	2181	3	Y	9	9	1			1
								10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	316	N	316	-0-		-0-	-0-	17	1	287	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
11	315	N	315	-0-		-0-	-0-	16	1	286	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
12	624	N	624	-0-		-0-	-0-	33	1	579	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
01	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	61	1	1063	3	Y	13	12	1			3
								14	9									
*02	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	77	1	1361	3	Y	13	15	1			1
								14	9									
*03	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	15	14	1			2
								17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3007	X	2852	-0-		-155	-0-	154	1	2674	3	Y	22	21	1			4
								24	9									
11	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	191	1	3384	3	Y	33	33	1			4
								36	9									
12	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	184	1	3266	3	Y	27	26	1			5
								30	9									
01	4193	X	4193	-0-		-0-	-0-	225	1	3929	3	Y	35	32	1			8
								39	9									
02	3276	X	1973	-0-		-1303	-0-	104	1	1839	3	Y	27	32	1			3
								30	9									
03	3627	X	3288	-0-		-339	-0-	150	1	3097	3	Y	37	36	1			4
								41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	3100	N	17655	-0-	14555	14555	959	1	16664	3	Y	29	24	1			5
							32	9									
11	3000	N	31759	-0-	28759	43314	1693	1	30012	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
12	3100	N	25558	-0-	22458	65772	1362	1	24146	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
01	85474	X	19702	-0-	-65772	-0-	1062	1	18583	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
02	29652	X	13857	-0-	-15795	-0-	737	1	13064	3	Y	51	57	1			6
							56	9									
03	32829	X	18144	-0-	-14685	-0-	834	1	17253	3	Y	52	52	1			6
							57	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
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1145	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	57	1	1013	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	107	1	1864	3	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	3	Y	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	101	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	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
10	930	X	866	-0-	-64	-0-	90	1	766	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	930	X	828	-0-	-102	-0-	92	1	725	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	961	X	942	-0-	-19	-0-	102	1	830	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	930	X	837	-0-	-93	-0-	93	1	734	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	102	1	752	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	132	1	956	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1407	-0-	-825	-0-	223	1	1170 3	Y	13	13 1	2
							14	9					
11	1470	X	1390	-0-	-80	-0-	189	1	1183 3	Y	16	16 1	2
							18	9					
12	1519	X	1516	-0-	-3	-0-	179	1	1322 3	Y	14	13 1	3
							15	9					
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	170	1	1294 3	Y	17	16 1	4
							19	9					
02	1288	X	1230	-0-	-58	-0-	155	1	1057 3	Y	16	18 1	2
							18	9					
03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	152	1	1141 3	Y	17	17 1	2
							19	9					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	222 3	Y	295	267 1	50
							325	9					
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	72 3	Y	180	210 1	20
							198	9					
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	348 3	Y	287	251 1	56
							316	9					
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	16	1	277 3	Y	197	208 1	45
							217	9					
*02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	26	1	468 3	Y	156	184 1	17
							172	9					
03	558	X	191	-0-	-367	-0-	4	1	77 3	Y	100	106 1	11
							110	9					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69 3	Y	-0-		-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106 3	Y	-0-		-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83 3	Y	-0-		-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21 3	Y	-0-		-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89 3	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3	N	-0-			18
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			18
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			18
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			18
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			18
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	206	1	1790	3	Y	245	234	1			41
							270	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	Y	296	305	1			32
							326	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	3	Y	297	271	1			58
							327	9									
01	2263	N	1518	-0-	-745	-0-	63	1	1072	3	Y	348	327	1			79
							383	9									
02	2044	X	1229	-0-	-815	-0-	47	1	808	3	Y	340	382	1			37
							374	9									
03	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	95	1	1126	3	Y	375	370	1			42
							413	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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	9083	X	6669	-0-	-2414	-0-	847	1	5804	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	8790	X	3301	-0-	-5489	-0-	711	1	2568	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	9083	X	3384	-0-	-5699	-0-	689	1	2673	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
01	9083	X	2882	-0-	-6201	-0-	685	1	2173	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	8820	X	2691	-0-	-6129	-0-	640	1	2027	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	6665	X	2884	-0-	-3781	-0-	609	1	2247	3	Y	25	24	1			3
							28	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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	3	6	9	Y	5					9
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	3	8	9	Y	7	13	1			3
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	3	6	9	Y	5					8
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1241	3	3	9	Y	3	7	1			4
02	1064	N	725	-0-	-339	-0-	717	3	8	9	Y	7	6	1			5
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3061	3	21	9	Y	19					196
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2593	3	9	9	Y	8					204
12	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2664	3	2	9	Y	2	102	1			104
01	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2739	3	3	9	Y	3					107
02	2968	X	2316	-0-	-652	-0-	2314	3	2	9	Y	2					109
03	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2597	3			Y	-0-					109

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	731	1	1663	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	646	1	1566	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	2480	X	1600	-0-	-880	-0-	567	1	1022	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	701	1	1582	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	621	1	1691	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	613	1	1818	3	Y	15	14	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	335	1	2220	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	312	1	2049	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	324	1	2151	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	319	1	2087	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2324	X	2276	-0-	-48	-0-	289	1	1974	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	265	1	2139	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	41	42	1			9
							45	9									
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	65	67	1			7
							72	9									
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	43	45	1			5
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2464	3	Y	52	49	1			9
							57	9									
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	101	1	1798	3	Y	61	63	1			7
							67	9									
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	145	1	2569	3	Y	56	52	1			11
							62	9									
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	65	61	1			15
							72	9									
*02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	3	Y	63	71	1			7
							69	9									
*03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	115	1	2388	3	Y	70	69	1			8
							77	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	29	1	929	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	31	1	991	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	28	1	871	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	902	3	Y	36	35	1			9
							40	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
10	1426	X	999	-0-	-427	-0-	995	3	4	9	N	4	1	8			63
11	1380	X	916	-0-	-464	-0-	916	3			N	-0-					63
12	1426	X	327	-0-	-1099	-0-	327	3			N	-0-					63
01	992	N	233	-0-	-759	-0-	231	3	2	9	N	2					65
02	868	N	195	-0-	-673	-0-	195	3			N	-0-					65
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					65

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	316	1	580	3	Y	41	37	1			7
							45	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	295	1	609	3	Y	49	51	1			5
							54	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	310	1	749	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	326	1	780	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
*02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	311	1	741	3	Y	51	57	1			6
							56	9									
*03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	258	1	855	3	Y	55	55	1			6
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	59	54	1			10
							65	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	56	60	1			6
							62	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	55	50	1			11
							61	9									
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	138	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	52	48	1			6
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

10	3999	X	2659	-0-	-1340	-0-	515	1	2144	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2448	-0-	-1092	-0-	506	1	1942	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1505	-0-	-2122	-0-	464	1	1041	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	1436	-0-	-2377	-0-	473	1	963	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1341	-0-	-2103	-0-	429	1	912	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1433	-0-	-1233	-0-	392	1	1041	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					184
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2					2
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3	1	1			4
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	T. A.		70	-0-	70	70	66	3	4	9	Y	4					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	1	5	1			3

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1119	3	25	9	N	23					125
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	3	33	9	N	30					155
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	832	3	40	9	N	36	161	1			30
01	1147	N	949	-0-	-198	-0-	924	3	25	9	N	23					53
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	742	3	30	9	N	27					80
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	N	20					100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1565	3	18	9	Y	16	24	1			16
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	Y	12					28
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1744	3	29	9	Y	26	23	1			31
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1448	3	26	9	Y	24	29	1			26
02	2016	X	1227	-0-	-789	-0-	1191	3	36	9	Y	33					59
03	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1455	3	18	9	Y	16	38	1			37

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	3	Y	76	72	1			13
							84	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1281	3	Y	92	95	1			10
							101	9									
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	3	Y	83	77	1			16
							91	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	98	92	1			22
							108	9									
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	95	107	1			10
							105	9									
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	3	Y	106	104	1			12
							117	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	73	1	2412	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	71	1	2349	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	74	1	2346	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	75	1	2372	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	68	1	2138	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	77	1	2373	3	Y	36	35	1			9
							40	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1163	-0-	-759	-0-	1153	3	10	9	Y	9	12	1			9
11	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	1494	3	12	9	Y	11					20
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1620	3	23	9	Y	21	17	1			24
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1309	3	20	9	Y	18	23	1			19
*02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	Y	26					45
*03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1616	3	15	9	Y	14	29	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1891	-0-	-179	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					52
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					52
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					52
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					52
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					52
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	3	1	9	N	1					120
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1821	3	39	9	N	35					155
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	3	22	9	N	20					175
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2102	3	33	9	N	30					205
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	3	26	9	N	24					229
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1933	3	29	9	N	26	182	1			73

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					200
11	3930	X	3795	-0-	-135	-0-	3795	3			N	-0-					200
12	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3446	3	8	9	N	7	170	1			37
01	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	3283	3	22	9	N	20					57
02	3836	X	3081	-0-	-755	-0-	3047	3	34	9	N	31					88
03	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3722	3	28	9	N	25					113

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	356	3	80	9	Y	73	130	1			77
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	381	3	78	9	Y	71					148
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	354	3	86	9	Y	78	121	1			105
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	320	3	73	9	Y	66	97	1			74
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	421	3	63	9	Y	57					131
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	330	3	54	9	Y	49	84	1			96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	5457	-0-	2357	2530	5444	3	13	9	Y	12					22
11	3000	N	3632	-0-	632	3162	3630	3	2	9	Y	2					24
12	3100	N	4050	-0-	950	4112	4030	3	20	9	Y	18					42
01	6473	X	2361	-0-	-4112	-0-	2360	3	1	9	Y	1					43
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	3471	3	1	9	Y	1					44
03	4743	X	3855	-0-	-888	-0-	3853	3	2	9	Y	2					46

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
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	Y	11	13	1			12
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	Y	12					24
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	3	22	9	Y	20	20	1			24
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	3	24	9	Y	22	22	1			24
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	749	3	17	9	Y	15					39
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	3	13	9	Y	12	25	1			26

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2305	3	102	9	Y	93	105	1			13
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2262	3	91	9	Y	83	73	1			23
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2438	3	97	9	Y	88	90	1			21
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	3	78	9	Y	71	74	1			18
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	2064	3	108	9	Y	98	78	1			38
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2254	3	59	9	Y	54	63	1			29

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
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					33
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	N	14					47
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					47
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					47
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					47

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
10	7037	X	5025	-0-	-2012	-0-	5017	3	8	9	Y	7					43
11	6750	X	5104	-0-	-1646	-0-	5103	3	1	9	Y	1					44
12	6975	X	5427	-0-	-1548	-0-	5419	3	8	9	Y	7					51
01	6045	X	5664	-0-	-381	-0-	5663	3	1	9	Y	1					52
02	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4719	3	1	9	Y	1					53
*03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6184	3	2	9	Y	2					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	2944	3	96	9	Y	87	99	1			12
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2670	3	87	9	Y	79	69	1			22
12	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2616	3	91	9	Y	83	85	1			20
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	2989	3	74	9	Y	67	70	1			17
*02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2759	3	101	9	Y	92	73	1			36
*03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3211	3	57	9	Y	52	60	1			28

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
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5381	3	245	9	Y	223	256	1			31
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6507	3	222	9	Y	202	176	1			57
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7585	3	245	9	Y	223	226	1			54
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7745	3	196	9	Y	178	188	1			44
*02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6664	3	275	9	Y	250	197	1			97
*03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7176	3	153	9	Y	139	161	1			75

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3748	-0-	648	1844	3748	3			Y	-0-					-0-
11	5456	X	3612	-0-	-1844	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
*02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5363	X	4195	-0-	-1168	-0-	4195	3			N	-0-					50
11	5190	X	4168	-0-	-1022	-0-	4168	3			N	-0-					50
12	5332	X	4173	-0-	-1159	-0-	4173	3			N	-0-					50
01	5084	X	2881	-0-	-2203	-0-	2842	3	39	9	N	35					85
02	4396	X	693	-0-	-3703	-0-	693	3			N	-0-					85
03	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	3			N	-0-					85

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
10	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	5029	3			Y	-0-					46
11	5370	X	4836	-0-	-534	-0-	4836	3			Y	-0-					46
12	5549	X	4935	-0-	-614	-0-	4935	3			Y	-0-					46
01	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	4652	3	3	9	Y	3					49
02	4536	X	4411	-0-	-125	-0-	4411	3			Y	-0-					49
03	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4502	3	8	9	Y	7					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	9579	X	8343	-0-	-1236	-0-	8315	3	28	9	Y	25					44
11	9270	X	8501	-0-	-769	-0-	8467	3	34	9	Y	31	62	1			13
12	8742	X	3137	-0-	-5605	-0-	3116	3	21	9	Y	19					32
01	8742	X	464	-0-	-8278	-0-	452	3	12	9	Y	11	28	1			15
*02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8144	3	48	9	Y	44	28	1			31
03	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	8180	3	39	9	Y	35	37	1			29

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
10	3565	X	2091	-0-	-1474	-0-	2065	3	26	9	Y	24	17	1			19
11	3210	X	2038	-0-	-1172	-0-	2019	3	19	9	Y	17	18	1			18
12	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2373	3	22	9	Y	20	25	1			13
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2546	3	21	9	Y	19	13	1			19
02	2296	X	1070	-0-	-1226	-0-	1057	3	13	9	Y	12	23	1			8
*03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2099	3	29	9	Y	26	26	1			8

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10681	3	122	9	Y	111	64	1			93
11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10534	3	129	9	Y	117	135	1			75
12	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10006	3	103	9	Y	94	66	1			103
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10152	3	108	9	Y	98	131	1			70
*02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9444	3	127	9	Y	115	63	1			122
*03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10147	3	123	9	Y	112	134	1			100

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
10	15934	X	14504	-0-	-1430	-0-	14438	3	66	9	Y	60	50	1			38
11	15570	X	13889	-0-	-1681	-0-	13819	3	70	9	Y	64	75	1			27
12	16089	X	13976	-0-	-2113	-0-	13900	3	76	9	Y	69	52	1			44
01	15562	X	13760	-0-	-1802	-0-	13680	3	80	9	Y	73	79	1			38
02	13468	X	12230	-0-	-1238	-0-	12161	3	69	9	Y	63	51	1			50
03	14508	X	13286	-0-	-1222	-0-	13210	3	76	9	Y	69	79	1			40

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
10	7905	X	7156	-0-	-749	-0-	7104	3	52	9	N	47					100
11	7380	X	6710	-0-	-670	-0-	6649	3	61	9	N	55					155
12	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	7123	3	65	9	N	59					214
01	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	6917	3	57	9	N	52	179	1			87
*02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6522	3	55	9	N	50					137
*03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7099	3	66	9	N	60					197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14725	X	14174	-0-	-551	-0-	14164	3	10	9	Y	9	8	1			6
11	14250	X	13337	-0-	-913	-0-	13326	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	14353	X	13548	-0-	-805	-0-	13536	3	12	9	Y	11	8	1			7
01	14353	X	13507	-0-	-846	-0-	13494	3	13	9	Y	12	13	1			6
02	12936	X	12161	-0-	-775	-0-	12150	3	11	9	Y	10	8	1			8
03	14167	X	13219	-0-	-948	-0-	13207	3	12	9	Y	11	13	1			6

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
10	11687	X	11243	-0-	-444	-0-	11125	3	118	9	Y	107	81	1			84
11	10860	X	10663	-0-	-197	-0-	10536	3	127	9	Y	115	80	1			119
12	11315	X	10737	-0-	-578	-0-	10594	3	143	9	Y	130	164	1			85
01	11315	X	10427	-0-	-888	-0-	10277	3	150	9	Y	136	85	1			136
02	10220	X	9467	-0-	-753	-0-	9340	3	127	9	Y	115	175	1			76
03	11253	X	10368	-0-	-885	-0-	10233	3	135	9	Y	123	162	1			37

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
10	19902	X	18608	-0-	-1294	-0-	18520	3	88	9	N	80	67	1			51
11	18180	X	17813	-0-	-367	-0-	17718	3	95	9	N	86	101	1			36
12	19468	X	17876	-0-	-1592	-0-	17774	3	102	9	N	93	70	1			59
01	19468	X	17611	-0-	-1857	-0-	17503	3	108	9	N	98	105	1			52
02	17360	X	15619	-0-	-1741	-0-	15527	3	92	9	N	84	69	1			67
03	18600	X	16871	-0-	-1729	-0-	16770	3	101	9	N	92	106	1			53

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	13166	-0-	-1962	-0-	276	1	12836	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
11	13410	X	12196	-0-	-1214	-0-	251	1	11894	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	14508	X	13177	-0-	-1331	-0-	46	1	13079	3	Y	47	48	1			7
							52	9									
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	83	1	14797	3	Y	66	60	1			13
							73	9									
*02	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	82	1	13819	3	Y	53	52	1			14
							58	9									
*03	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15298	3	67	9	Y	61	61	1			14

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30380	X	27770	-0-	-2610	-0-	583	1	27120	3	Y	61	58	1			9
							67	9									
11	28680	X	27019	-0-	-1661	-0-	557	1	26399	3	Y	57	56	1			10
							63	9									
12	30380	X	29217	-0-	-1163	-0-	101	1	29053	3	Y	57	59	1			8
							63	9									
01	30380	X	26271	-0-	-4109	-0-	146	1	26056	3	Y	63	59	1			12
							69	9									
02	26880	X	23333	-0-	-3547	-0-	138	1	23139	3	Y	51	50	1			13
							56	9									
03	27931	X	26039	-0-	-1892	-0-	25974	3	65	9	Y	59	59	1			13

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9983	3	122	9	Y	111	83	1			87
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9236	3	129	9	Y	117	82	1			122
12	9579	X	9098	-0-	-481	-0-	8957	3	141	9	Y	128	167	1			83
01	9579	X	8983	-0-	-596	-0-	8841	3	142	9	Y	129	83	1			129
*02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	Y	122	171	1			80
03	9579	X	9511	-0-	-68	-0-	9370	3	141	9	Y	128	170	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25238	3	283	9	Y	257	202	1	15	8	186
11	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24199	3	253	9	Y	230	294	1			122
12	24397	X	23926	-0-	-471	-0-	23675	3	251	9	Y	228	103	1			247
01	24397	X	23896	-0-	-501	-0-	23654	3	242	9	Y	220	302	1			165
02	22456	X	21558	-0-	-898	-0-	21336	3	222	9	Y	202	200	1			167
03	24862	X	23041	-0-	-1821	-0-	22820	3	221	9	Y	201	198	1			170

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20026	X	19442	-0-	-584	-0-	19317	3	125	9	Y	114	70	1			95
11	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19295	3	132	9	Y	120	138	1			77
12	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20328	3	116	9	Y	105	68	1			114
01	20026	X	19776	-0-	-250	-0-	19656	3	120	9	Y	109	146	1			77
02	18088	X	17080	-0-	-1008	-0-	16950	3	130	9	Y	118	70	1			125
03	20026	X	17519	-0-	-2507	-0-	17391	3	128	9	Y	116	138	1			103

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
10	18445	X	15220	-0-	-3225	-0-	15218	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	16950	X	13549	-0-	-3401	-0-	13548	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	18693	X	12720	-0-	-5973	-0-	12719	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	18693	X	12422	-0-	-6271	-0-	12421	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	14056	X	11912	-0-	-2144	-0-	11911	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	15221	X	12607	-0-	-2614	-0-	12606	3	1	9	Y	1	1	1			1

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34813	X	27289	-0-	-7524	-0-	27237	3	52	9	Y	47	54	1			85
11	33690	X	25759	-0-	-7931	-0-	25712	3	47	9	Y	43	37	1			91
12	30132	X	26047	-0-	-4085	-0-	26043	3	4	9	Y	4	46	1			49
01	30132	X	27247	-0-	-2885	-0-	27241	3	6	9	Y	5	38	1			16
02	25872	X	24872	-0-	-1000	-0-	24868	3	4	9	Y	4					20
03	27280	X	24962	-0-	-2318	-0-	24930	3	32	9	Y	29	33	1			16

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22320	X	20388	-0-	-1932	-0-	428	1	19875	3	Y	77	73	1			11
							85	9									
11	21540	X	19249	-0-	-2291	-0-	396	1	18774	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
12	22320	X	20836	-0-	-1484	-0-	72	1	20689	3	Y	68	71	1			10
							75	9									
01	22320	X	18375	-0-	-3945	-0-	102	1	18211	3	Y	56	55	1			11
							62	9									
02	19712	X	16161	-0-	-3551	-0-	96	1	16015	3	Y	45	44	1			12
							50	9									
03	20398	X	17691	-0-	-2707	-0-	17636	3	55	9	Y	50	51	1			11

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38254	X	36919	-0-	-1335	-0-	36789	3	130	9	Y	118	177	1			26
11	36360	X	35170	-0-	-1190	-0-	35020	3	150	9	Y	136	94	1			68
12	37572	X	37085	-0-	-487	-0-	36934	3	151	9	Y	137	179	1			26
01	37510	X	35403	-0-	-2107	-0-	35247	3	156	9	Y	142	90	1			78
02	33516	X	32284	-0-	-1232	-0-	32200	3	84	9	Y	76	86	1			68
03	36921	X	27383	-0-	-9538	-0-	27365	3	18	9	Y	16	60	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22971	X	21556	-0-	-1415	-0-	21484	3	72	9	Y	65	97	1			14
11	21870	X	20447	-0-	-1423	-0-	20364	3	83	9	Y	75	52	1			37
12	22599	X	21495	-0-	-1104	-0-	21412	3	83	9	Y	75	98	1			14
01	22444	X	20289	-0-	-2155	-0-	20203	3	86	9	Y	78	49	1			43
02	19880	X	18286	-0-	-1594	-0-	18207	3	79	9	Y	72	50	1			65
03	21545	X	19712	-0-	-1833	-0-	19631	3	81	9	Y	74	57	1			82

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

10	31062	X	27943	-0-	-3119	-0-	671	1	27093	3	Y	163	185	1			23
							179	9									
11	30060	X	26359	-0-	-3701	-0-	648	1	25550	3	Y	146	128	1			41
							161	9									
12	30721	X	26947	-0-	-3774	-0-	672	1	26106	3	Y	154	158	1			37
							169	9									
01	30721	X	28906	-0-	-1815	-0-	190	1	28580	3	Y	124	130	1			31
							136	9									
02	26460	X	24498	-0-	-1962	-0-	24379	3	119	9	Y	108	97	1			42
03	27931	X	27577	-0-	-354	-0-	27545	3	32	9	Y	29	55	1			16

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

10	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17008	3	69	9	Y	63	52	1			40
11	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	16572	3	73	9	Y	66	78	1			28
12	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16837	3	79	9	Y	72	54	1			46
01	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16639	3	84	9	Y	76	82	1			40
*02	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14867	3	73	9	Y	66	54	1			52
*03	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16101	3	79	9	Y	72	83	1			41

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

10	24273	X	21600	-0-	-2673	-0-	21388	3	212	9	Y	193	161	1			122
11	23430	X	20599	-0-	-2831	-0-	20373	3	226	9	Y	205	241	1			86
12	24149	X	20592	-0-	-3557	-0-	20347	3	245	9	Y	223	167	1			142
01	23312	X	20051	-0-	-3261	-0-	19795	3	256	9	Y	233	252	1			123
02	20384	X	17643	-0-	-2741	-0-	17422	3	221	9	Y	201	165	1			159
03	21607	X	19252	-0-	-2355	-0-	19008	3	244	9	Y	222	254	1			127

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

10	25079	X	24115	-0-	-964	-0-	23882	3	233	9	Y	212	160	1	20	8	148
11	24270	X	22940	-0-	-1330	-0-	22740	3	200	9	Y	182	233	1			97
12	25079	X	23127	-0-	-1952	-0-	22928	3	199	9	Y	181	82	1			196
01	25079	X	22641	-0-	-2438	-0-	22448	3	193	9	Y	175	240	1			131
02	22288	X	19642	-0-	-2646	-0-	19467	3	175	9	Y	159	158	1			132
03	24118	X	21183	-0-	-2935	-0-	21008	3	175	9	Y	159	157	1			134

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

10	37324	X	33788	-0-	-3536	-0-	816	1	32926	3	Y	42	48	1			6
							46	9									
11	36120	X	31971	-0-	-4149	-0-	790	1	31139	3	Y	38	33	1			11
							42	9									
12	37200	X	32562	-0-	-4638	-0-	816	1	31702	3	Y	40	41	1			10
							44	9									
01	36859	X	33258	-0-	-3601	-0-	200	1	33023	3	Y	32	34	1			8
							35	9									
02	31864	X	28105	-0-	-3759	-0-	28071	3	34	9	Y	31	27	1			12
03	33790	X	30611	-0-	-3179	-0-	30611	3			Y	-0-	12	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38037	X	34751	-0-	-3286	-0-	838	1	33815	3	Y	89	101	1			12
							98	9									
11	36810	X	32929	-0-	-3881	-0-	812	1	32029	3	Y	80	70	1			22
							88	9									
12	37727	X	33500	-0-	-4227	-0-	838	1	32568	3	Y	85	87	1			20
							94	9									
01	37262	X	35134	-0-	-2128	-0-	211	1	34848	3	Y	68	71	1			17
							75	9									
02	32396	X	29800	-0-	-2596	-0-	29722	3	78	9	Y	71	60	1			28
03	34751	X	33061	-0-	-1690	-0-	33061	3			Y	-0-	28	1			-0-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33046	X	28722	-0-	-4324	-0-	422	1	28225	3	Y	68	65	1			67
							75	9									
11	31470	X	27352	-0-	-4118	-0-	432	1	26848	3	Y	65	63	1			69
							72	9									
12	31930	X	28401	-0-	-3529	-0-	451	1	27888	3	Y	56	59	1			66
							62	9									
01	31062	X	27551	-0-	-3511	-0-	486	1	27057	3	Y	7	14	1			59
							8	9									
02	27608	X	24577	-0-	-3031	-0-	435	1	24135	3	Y	6	6	1			59
							7	9									
03	28737	X	26827	-0-	-1910	-0-	895	1	25924	3	Y	7	7	1			59
							8	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	278	1	29694	3	Y	97	89	1			162
							107	9									
11	30437	X	30437	-0-	-0-	-0-	270	1	30048	3	Y	108	86	1			184
							119	9									
12	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	279	1	32857	3	Y	97	90	1			191
							107	9									
01	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	277	1	30783	3	Y	114	89	1			216
							125	9									
*02	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	252	1	29202	3	Y	85	74	1			227
							94	9									
*03	31307	X	31307	-0-	-0-	-0-	279	1	30921	3	Y	97	242	1			82
							107	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34937	X	34628	-0-	-309	-0-	34388	3	240	9	N	218	190	1	1	8	96
11	33960	X	32041	-0-	-1919	-0-	31880	3	161	9	N	146	184	1			58
12	35350	X	35350	-0-	-0-	-0-	35150	3	200	9	N	182	189	1			51
01	36146	X	35318	-0-	-828	-0-	35130	3	188	9	N	171	124	1			98
*02	33202	X	33202	-0-	-0-	-0-	33066	3	136	9	N	124	114	1			108
*03	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	36428	3	162	9	N	147	178	1			77

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37262	X	34687	-0-	-2575	-0-	34626	3	61	9	Y	55	82	1			12
11	35160	X	32853	-0-	-2307	-0-	32783	3	70	9	Y	64	44	1			32
12	36332	X	34485	-0-	-1847	-0-	34416	3	69	9	Y	63	83	1			12
01	36053	X	32574	-0-	-3479	-0-	32501	3	73	9	Y	66	42	1			36
02	31920	X	29325	-0-	-2595	-0-	29242	3	83	9	Y	75	44	1			67
03	34689	X	31721	-0-	-2968	-0-	31611	3	110	9	Y	100	59	1			108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31062	X	26725	-0-	-4337	-0-	392	1	26235	3	N	89	85	1			27
							98	9									
11	29520	X	25406	-0-	-4114	-0-	401	1	24913	3	N	84	82	1			29
							92	9									
12	30008	X	26484	-0-	-3524	-0-	420	1	25973	3	N	83	86	1			26
							91	9									
01	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	441	1	24555	3	N	93	87	1			32
							102	9									
*02	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	390	1	21608	3	N	75	73	1			34
							83	9									
*03	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	800	1	23160	3	N	87	87	1			34
							96	9									

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31992	X	26811	-0-	-5181	-0-	392	1	26267	3	N	138	132	1			34
							152	9									
11	30030	X	25436	-0-	-4594	-0-	401	1	24890	3	N	132	128	1			38
							145	9									
12	30194	X	26365	-0-	-3829	-0-	417	1	25812	3	N	124	129	1			33
							136	9									
01	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	407	1	22696	3	N	105	103	1			35
							116	9									
*02	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	352	1	19507	3	N	85	83	1			37
							94	9									
*03	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	719	1	20821	3	N	97	98	1			36
							107	9									

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41044	X	34559	-0-	-6485	-0-	34161	3	398	9	N	362	317	1			160
11	38550	X	33417	-0-	-5133	-0-	33131	3	286	9	N	260	317	1			103
12	38223	X	35257	-0-	-2966	-0-	34921	3	336	9	N	305	322	1			86
01	37045	X	35016	-0-	-2029	-0-	34704	3	312	9	N	284	207	1			163
02	32928	X	31689	-0-	-1239	-0-	31461	3	228	9	N	207	190	1			180
03	34565	X	34395	-0-	-170	-0-	34125	3	270	9	N	245	296	1			129

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67735	X	50948	-0-	-16787	-0-	745	1	49910	3	Y	266	255	1			37
							293	9									
11	63690	X	45603	-0-	-18087	-0-	718	1	44610	3	Y	250	243	1			44
							275	9									
12	63054	X	43828	-0-	-19226	-0-	693	1	42892	3	Y	221	233	1			32
							243	9									
01	58094	X	43617	-0-	-14477	-0-	767	1	42751	3	Y	90	105	1			17
							99	9									
02	50736	X	39336	-0-	-11400	-0-	696	1	38560	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
03	50933	X	40533	-0-	-10400	-0-	1350	1	39091	3	Y	84	84	1			19
							92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67580	X	50505	-0-	-17075	-0-	738	1	49418	3	Y	317	301	1			50
							349	9									
11	61740	X	44983	-0-	-16757	-0-	708	1	43949	3	Y	296	288	1			58
							326	9									
12	61132	X	46333	-0-	-14799	-0-	732	1	45298	3	Y	275	287	1			46
							303	9									
01	56761	X	27579	-0-	-29182	-0-	483	1	26929	3	Y	152	163	1			35
							167	9									
02	46200	X	29111	-0-	-17089	-0-	513	1	28422	3	Y	160	147	1			48
							176	9									
03	50499	X	31781	-0-	-18718	-0-	1054	1	30527	3	Y	182	184	1			46
							200	9									

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

10	91512	X	58191	-0-	-33321	-0-	851	1	57012	3	Y	298	284	1			42
							328	9									
11	80490	X	50082	-0-	-30408	-0-	789	1	48999	3	Y	267	262	1			47
							294	9									
12	76880	X	52649	-0-	-24231	-0-	833	1	51532	3	Y	258	267	1			38
							284	9									
01	70153	X	46659	-0-	-23494	-0-	820	1	45662	3	Y	161	168	1			31
							177	9									
02	56196	X	40889	-0-	-15307	-0-	722	1	40020	3	Y	134	130	1			35
							147	9									
03	58187	X	44451	-0-	-13736	-0-	1479	1	42804	3	Y	153	154	1			34
							168	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

10	112282	X	75858	-0-	-36424	-0-	1110	1	74293	3	Y	414	394	1			58
							455	9									
11	98820	X	65910	-0-	-32910	-0-	1038	1	64464	3	Y	371	364	1			65
							408	9									
12	94984	X	68256	-0-	-26728	-0-	1079	1	66792	3	Y	350	364	1			51
							385	9									
01	88164	X	68993	-0-	-19171	-0-	1214	1	67633	3	Y	133	158	1			26
							146	9									
02	71652	X	61740	-0-	-9912	-0-	1092	1	60526	3	Y	111	105	1			32
							122	9									
03	75857	X	64982	-0-	-10875	-0-	2165	1	62682	3	Y	123	124	1			31
							135	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

10	138167	X	73270	-0-	-64897	-0-	72246	3	1024	9	N	931	803	1			296
11	107970	X	65261	-0-	-42709	-0-	64330	3	931	9	N	846	955	1			187
12	102796	X	39113	-0-	-63683	-0-	38490	3	623	9	N	566	615	1			138
01	92845	X	51109	-0-	-41736	-0-	50117	3	992	9	N	902	762	1			278
02	75572	X	51256	-0-	-24316	-0-	50351	3	905	9	N	823	667	1			434
03	73284	X	46708	-0-	-26576	-0-	45772	3	936	9	N	851	906	1			379

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101525	X	74862	-0-	-26663	-0-	73705	3	1157	9	N	1052	982	1			350
11	98250	X	68982	-0-	-29268	-0-	67896	3	1086	9	N	987	955	1			382
12	95108	X	70588	-0-	-24520	-0-	69579	3	1009	9	N	917	987	1			312
01	86149	X	58115	-0-	-28034	-0-	57009	3	1106	9	N	1005	976	1			341
02	73808	X	31724	-0-	-42084	-0-	31193	3	531	9	N	483	639	1			185
03	74865	X	57681	-0-	-17184	-0-	56775	3	906	9	N	824	676	1			333

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

10	70773	X	42822	-0-	-27951	-0-	42822	3			N	-0-					196
11	68490	X	38968	-0-	-29522	-0-	38968	3			N	-0-					196
12	58063	X	38875	-0-	-19188	-0-	38869	3	6	9	N	5					201
01	46771	X	35761	-0-	-11010	-0-	35737	3	24	9	N	22	141	1			82
02	33376	X	31259	-0-	-2117	-0-	31015	3	244	9	N	222	167	1			137
03	36952	X	33301	-0-	-3651	-0-	33022	3	279	9	N	254	256	1			135

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

10	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	190	1	3037	2	N	52					132
							57	9									
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	2	50	9	N	45					177
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	668	1	2885	2	N	-0-					177
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3315	2	66	9	N	60					237
02	3528	X	3125	-0-	-403	-0-	344	1	2781	2	N	-0-					237
03	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	107	1	3131	2	N	-0-					237

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

10	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	116	1	1860	2	N	-0-					65
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10					75
12	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	270	1	1166	2	N	-0-					75
01	1984	N	375	-0-	-1609	-0-	375	2			N	-0-					75
02	1428	N	671	-0-	-757	-0-	74	1	597	2	N	-0-					75
03	1426	N	817	-0-	-609	-0-	27	1	790	2	N	-0-					75

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	263	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	7	1	253	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	242	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	4	1	158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

10	3100	N	2270	-0-	-830	5021	2260	3	10	9	Y	9	8	1			7
11	3000	N	2187	-0-	-813	4208	2176	3	11	9	Y	10	8	1			9
12	3100	N	2322	-0-	-778	3430	2310	3	12	9	Y	11	18	1			2
01	3100	N	2348	-0-	-752	2678	2335	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	2800	N	2260	-0-	-540	2138	2247	3	13	9	Y	12	10	1			7
*03	3100	N	3162	-0-	62	2200	3147	3	15	9	Y	14	11	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	3	11	9	Y	10	12	1			4
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	Y	12	13	1			3
12	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1399	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1995	3	13	9	Y	12	11	1			5
*02	2016	N	1729	-0-	-287	-0-	1716	3	13	9	Y	12	12	1	1	5	4
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	3	11	9	Y	10	12	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

10	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	84	1	3398	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	3630	X	2285	-0-	-1345	-0-	55	1	2215	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	98	1	3676	2	Y	46	42	1			6
							51	9									
01	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	83	1	3149	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
02	3192	X	3026	-0-	-166	-0-	67	1	2926	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
03	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	78	1	3306	2	Y	23	24	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

10	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	45	1	1848	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2110	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	1736	N	888	-0-	-848	-0-	22	1	849	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	2	Y	51	45	1			8
							56	9									
02	2800	N	2925	-0-	125	125	65	1	2809	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
*03	2277	N	2152	-0-	-125	-0-	49	1	2075	2	Y	25	28	1			3
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

10	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	58	1	2341	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
11	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	51	1	2058	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
12	2945	X	2084	-0-	-861	-0-	52	1	1960	2	Y	65	62	1			8
							72	9									
01	2697	X	947	-0-	-1750	-0-	26	1	890	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	57	1	2487	2	Y	67	62	1			9
							74	9									
03	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	49	1	2117	2	Y	42	45	1			6
							46	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

10	372	N	257	-0-	-115	-0-	9 6	1 9	242	3	Y	5	5	1			1
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	446	3	Y	6	6	1			1
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	10 7	1 9	265	3	Y	6	6	1			1
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			1
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	14 7	1 9	341	3	Y	6	6	1			1
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	379	3	Y	6	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	807	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	842	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	882	3	Y	20	21	1			4
							22	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

10	2604	X	1758	-0-	-846	-0-	63	1	1665	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	113	1	3076	3	Y	58	57	1			10
							64	9									
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	118	1	2932	3	Y	55	55	1			10
							61	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	110	1	2649	3	Y	44	44	1			10
							48	9									
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	110	1	2840	3	Y	44	45	1			9
							48	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

10	3100	N	2050	-0-	-1050	515	72	1	1931	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
11	2775	N	2260	-0-	-515	-0-	77	1	2135	3	Y	44	43	1			9
							48	9									
12	3100	N	3871	-0-	771	771	134	1	3635	3	Y	93	86	1			16
							102	9									
01	3100	N	3690	-0-	590	1361	135	1	3452	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
02	2800	N	1527	-0-	-1273	88	60	1	1431	3	Y	33	43	1			7
							36	9									
*03	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	79	1	2033	3	Y	45	43	1			9
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	39	1	1590	2	Y	24	23	1				3
							26	9										
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	Y	21	21	1				3
							23	9										
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	42	1	1558	2	Y	42	40	1				5
							46	9										
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1568	2	Y	39	38	1				6
							43	9										
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	2	Y	32	34	1				4
							35	9										
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	2	Y	24	25	1				3
							26	9										

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	3	Y	56	55	1				11
							62	9										
11	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	49	1	1349	3	Y	42	44	1				9
							46	9										
12	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	43	1	1157	3	Y	45	46	1				8
							50	9										
01	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	52	1	1312	3	Y	51	50	1				9
							56	9										
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	48	1	1149	3	Y	41	41	1				9
							45	9										
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	55	1	1414	3	Y	46	46	1				9
							51	9										

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	59	1	1591	3	Y	17	17	1				3
							19	9										
11	3000	N	3699	-0-	699	699	127	1	3531	3	Y	37	32	1				8
							41	9										
12	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	70	1	1902	3	Y	24	28	1				4
							26	9										
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	3	Y	24	24	1				4
							26	9										
02	2744	X	1681	-0-	-1063	-0-	66	1	1594	3	Y	19	19	1				4
							21	9										
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	63	1	1626	3	Y	18	18	1				4
							20	9										

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	3	Y	-0-						-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-						-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	-0-						-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	-0-						-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	-0-						-0-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1309	3	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	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
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	20	1	538	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	589	N	218	-0-	-371	-0-	8	1	206	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	17	1	413	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	94	-0-	-438	-0-	4	1	88	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	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
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-

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
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	52	1	2105	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	51	1	2048	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	58	1	2179	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	52	1	1962	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1392	-0-	-1708	3402	48	1	1286	3	Y	53	55	1			10
							58	9									
11	3000	N	1533	-0-	-1467	1935	51	1	1421	3	Y	55	53	1			12
							61	9									
12	3100	N	1536	-0-	-1564	371	52	1	1410	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
01	2256	N	1885	-0-	-371	-0-	70	1	1723	3	Y	84	81	1			15
							92	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	86	82	1			19
							95	9									
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	84	1	2162	3	Y	88	89	1			18
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	101	1	4116	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	4110	X	3817	-0-	-293	-0-	92	1	3714	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	106	1	3956	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
01	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	95	1	3583	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	3892	X	3030	-0-	-862	-0-	68	1	2948	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	82	1	3510	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1206	2	Y	52	51	1			7
							57	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1093	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	Y	86	81	1			11
							95	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	77	76	1			12
							85	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	2	Y	48	50	1			6
							53	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	88	1	2357	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	75	1	2081	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
12	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	76	1	2072	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	94	1	2322	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	87	1	2080	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	95	1	2465	3	Y	25	25	1			5
							28	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2588	-0-	-512	4784	93	1	2483	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	3000	N	2442	-0-	-558	4226	84	1	2347	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3100	N	2098	-0-	-1002	3224	74	1	2013	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	N	1722	-0-	-1378	1846	66	1	1646	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2800	N	1468	-0-	-1332	514	58	1	1403	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*03	2326	N	1812	-0-	-514	-0-	88	1	1714	3	Y	9	8	1			2
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3742	3	24	9	Y	22	26	1			10
11	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	3588	3	24	9	Y	22	27	1			5
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3642	3	22	9	Y	20	13	1			12
01	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3721	3	29	9	Y	26	27	1			11
*02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3460	3	32	9	Y	29	27	1	3	5	10
03	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3345	3	22	9	Y	20	25	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	33	1	1342	2	Y	42	38	1			6
							46	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1280	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	65	61	1			8
							72	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	2	Y	37	38	1			5
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	504	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	750	N	427	-0-	-323	-0-	10	1	415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	651	N	321	-0-	-330	-0-	8	1	310	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	7	1	282	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	6	1	253	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	6	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	2418	N	1820	-0-	-598	-0-	1791	3	29	9	Y	26	41	1			24
11	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	1703	3	34	9	Y	31	34	1			21
12	2511	N	1692	-0-	-819	-0-	1663	3	29	9	Y	26	31	1			16
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31	33	1			14
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2336	3	39	9	Y	35	19	1			30
*03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2762	3	48	9	Y	44	25	1			49

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 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
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	3	Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	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
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2808	3	15	9	Y	14	12	1			11
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2645	3	18	9	Y	16	13	1			14
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	Y	16	27	1			3
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	3	19	9	Y	17	13	1			7
02	2800	N	2847	-0-	47	47	2826	3	21	9	Y	19	15	1			11
*03	2516	N	2469	-0-	-47	-0-	2454	3	15	9	Y	14	15	1			10

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
10	3100	N	1721	-0-	-1379	3619	61	1	1646	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	3000	N	1465	-0-	-1535	2084	50	1	1404	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3100	N	1455	-0-	-1645	439	51	1	1390	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2213	N	1774	-0-	-439	-0-	68	1	1687	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	61	1	1466	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1776	3	Y	14	14	1			3
							15	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
10	2232	X	1916	-0-	-316	-0-	67	1	1802	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
11	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	61	1	1700	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
12	2139	X	1624	-0-	-515	-0-	56	1	1520	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
01	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	72	1	1784	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
02	1792	X	1693	-0-	-99	-0-	66	1	1583	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
03	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	66	1	1755	3	Y	41	42	1			8
							45	9									

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2992	3	53	9	Y	48	68	1			44
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3272	3	74	9	Y	67	66	1			45
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3342	3	66	9	Y	60	68	1			37
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3043	3	64	9	Y	58	69	1			26
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2765	3	54	9	Y	49	34	1			41
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3327	3	65	9	Y	59	33	1			67

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

10	2139	N	1520	-0-	-619	-0-	53	1	1408	3	Y	54	55	1			11
							59	9									
11	1950	N	1631	-0-	-319	-0-	55	1	1515	3	Y	55	54	1			12
							61	9									
12	1829	N	954	-0-	-875	-0-	32	1	878	3	Y	40	45	1			7
							44	9									
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	53	1	1307	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
02	1512	N	1221	-0-	-291	-0-	47	1	1124	3	Y	45	46	1			10
							50	9									
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	41	43	1			8
							45	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

10	2604	N	2284	-0-	-320	-0-	80	1	2129	3	Y	68	67	1			13
							75	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	72	1	2008	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
12	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	71	1	1926	3	Y	72	72	1			13
							79	9									
01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	78	1	1931	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	90	1	2157	3	Y	73	70	1			16
							80	9									
*03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	3	Y	74	75	1			15
							81	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	119	1	3172	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	91	1	2529	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	95	1	2585	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
01	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	103	1	2562	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
02	2996	X	2533	-0-	-463	-0-	100	1	2402	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
*03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	131	1	3386	3	Y	38	36	1			8
							42	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	74	1	1845	3	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	3	Y	-0-					-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	71	1	1841	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	3	Y	95	95	1			19
							105	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	3	Y	89	89	1			19
							98	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1268	3	Y	107	107	1			19
							118	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	137	131	1			25
							151	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	3	Y	110	111	1			24
							121	9									
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1509	3	Y	106	109	1			21
							117	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4073	3	20	9	Y	18	16	1			13
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3901	3	22	9	Y	20	16	1			17
12	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3784	3	22	9	Y	20	34	1			3
01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	3274	3	21	9	Y	19	15	1			7
02	3696	X	2392	-0-	-1304	-0-	2377	3	15	9	Y	14	13	1			8
03	4092	X	2610	-0-	-1482	-0-	2596	3	14	9	Y	13	12	1			9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2330	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2225	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	88	1	2400	3	Y	40	39	1			7
							44	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	84	1	2021	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2100	3	Y	30	30	1			6
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	Y	66	65	1			13
							73	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	961	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	33	1	900	3	Y	70	71	1			12
							77	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	940	3	Y	74	73	1			13
							81	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	60	60	1			13
							66	9									
03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	24	1	631	3	Y	41	46	1			8
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	2	Y	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	46	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	40	1	1490	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	976	-0-	-326	-0-	22	1	954	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

10	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	1817	3	28	9	Y	25	36	1			11
11	2250	X	1670	-0-	-580	-0-	1644	3	26	9	Y	24	29	1			6
12	2325	N	839	-0-	-1486	-0-	828	3	11	9	Y	10	10	1			6
01	1860	N	1117	-0-	-743	-0-	1098	3	19	9	Y	17	16	1			7
*02	1568	N	909	-0-	-659	-0-	892	3	17	9	Y	15	16	1	1	5	5
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2244	3	34	9	Y	31	28	1			8

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	88	1	2356	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3100	N	3270	-0-	170	170	116	1	3146	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2081	N	1911	-0-	-170	-0-	73	1	1832	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	61	1	1461	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1666	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1961	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	76	1	1871	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	73	1	1750	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	74	1	1902	3	Y	30	31	1			6
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

10	310	N	193	-0-	-117	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

10	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	61	1	2424	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	2635	X	2209	-0-	-426	-0-	56	1	2109	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
01	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	62	1	2353	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	53	1	2314	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
03	2697	X	2219	-0-	-478	-0-	50	1	2144	2	Y	23	25	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

10	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	38	1	1561	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	43	1	1730	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	29	1	1082	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	41	1	1468	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1652	N	1541	-0-	-111	-0-	34	1	1499	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1816	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	82	1	3329	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	76	1	3068	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	64	1	2383	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	3410	X	1977	-0-	-1433	-0-	51	1	1916	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3080	X	2702	-0-	-378	-0-	61	1	2630	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	83	1	3577	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

10	4743	X	2841	-0-	-1902	-0-	71	1	2745	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	3540	X	2488	-0-	-1052	-0-	60	1	2408	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	59	1	2288	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
01	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	65	1	2528	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
02	3388	X	2212	-0-	-1176	-0-	49	1	2135	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
03	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	59	1	2520	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

10	992	N	893	-0-	-99	-0-	21	1	866	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	20	1	820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	21	1	771	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	17	1	645	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	784	N	245	-0-	-539	-0-	5	1	238	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	806	N	592	-0-	-214	-0-	13	1	576	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

10	2852	X	2075	-0-	-777	-0-	209	1	1836	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
11	2490	X	2049	-0-	-441	-0-	203	1	1822	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	212	1	1824	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	211	1	1775	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
02	1904	X	1693	-0-	-211	-0-	182	1	1479	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
03	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	200	1	1581	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	35	1	1423	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1540	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	37	1	1407	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	572	-0-	-854	-0-	13	1	557	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

10	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	35	1	1408	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	30	1	1226	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1364	N	373	-0-	-991	-0-	9	1	357	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	Y	17	20	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	12	1	481	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	12	1	481	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	527	N	230	-0-	-297	-0-	6	1	216	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	10	1	418	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	966	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	880	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1116	N	767	-0-	-349	-0-	20	1	730	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	992	N	643	-0-	-349	-0-	16	1	613	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	840	N	544	-0-	-296	-0-	12	1	522	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	15	1	596	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	113	1	3008	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
11	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	95	1	2657	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
12	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	93	1	2539	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	104	1	2591	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	101	1	2433	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	106	1	2739	3	Y	28	28	1			6
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

10	1767	N	1330	-0-	-437	-0-	1326	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3	6	9	Y	5	4	1			4
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	3	7	9	Y	6	9	1			1
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3	8	9	Y	7	5	1			3
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	1439	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1582	3	4	9	Y	4	4	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	6	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	10	1	270	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	9	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

10	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	143	1	3813	3	Y	52	52	1			10
							57	9									
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	3	Y	48	48	1			10
							53	9									
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	245	1	6643	3	Y	107	98	1			19
							118	9									
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	192	1	4790	3	Y	78	83	1			14
							86	9									
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	149	1	3570	3	Y	51	54	1			11
							56	9									
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	148	1	3828	3	Y	52	53	1			10
							57	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1570	-0-	-1530	4919	55 41	1 9	1474	3	Y	37	39	1			7
11	3000	N	1384	-0-	-1616	3303	47 35	1 9	1302	3	Y	32	32	1			7
12	3100	N	1253	-0-	-1847	1456	43 37	1 9	1173	3	Y	34	35	1			6
01	3100	N	1926	-0-	-1174	282	73 61	1 9	1792	3	Y	55	51	1			10
02	1491	N	1209	-0-	-282	-0-	47 34	1 9	1128	3	Y	31	34	1			7
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46 33	1 9	1191	3	Y	30	31	1			6

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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

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
10	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2951	3	33	9	Y	30	37	1			27
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3023	3	41	9	Y	37	39	1			25
12	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2603	3	30	9	Y	27	35	1			17
*01	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	2436	3	30	9	Y	27	32	1			12
02	2772	X	2246	-0-	-526	-0-	2220	3	26	9	Y	24	16	1			20
03	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2639	3	31	9	Y	28	16	1			32

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18 20	1 9	486	3	Y	18	18	1			4
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	10 10	1 9	278	3	Y	9	11	1			2
12	465	N	102	-0-	-363	-0-	3 4	1 9	95	3	Y	4	5	1			1
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	9 11	1 9	222	3	Y	10	9	1			2
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	8 8	1 9	189	3	Y	7	7	1			2
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	249	3	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1364	3	9	9	Y	8	8	1		6
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1316	3	10	9	Y	9	7	1		8
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1320	3	11	9	Y	10	16	1		2
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	3	11	9	Y	10	8	1		4
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	3	11	9	Y	10	8	1		6
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	3	12	9	Y	11	9	1		8

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	31	1	835	3	Y	29	29	1		6
							32	9								
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	25	1	701	3	Y	22	23	1		5
							24	9								
12	1085	N	765	-0-	-320	-0-	26	1	708	3	Y	28	28	1		5
							31	9								
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	29	1	721	3	Y	29	29	1		5
							32	9								
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	27	1	645	3	Y	23	23	1		5
							25	9								
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	26	26	1		5
							29	9								

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

10	3100	N	1931	-0-	-1169	2960	1913	3	18	9	Y	16	22	1		15
11	3000	N	2298	-0-	-702	2258	2273	3	25	9	Y	23	22	1		16
12	3100	N	2369	-0-	-731	1527	2346	3	23	9	Y	21	24	1		13
*01	3100	N	2264	-0-	-836	691	2240	3	24	9	Y	22	25	1		10
02	2690	N	1999	-0-	-691	-0-	1980	3	19	9	Y	17	12	1		15
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	3	20	9	Y	18	12	1		21

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	26	25	1		5
							29	9								
11	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	55	1	1536	3	Y	22	22	1		5
							24	9								
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1714	3	Y	28	28	1		5
							31	9								
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	70	1	1743	3	Y	31	30	1		6
							34	9								
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	55	1	1331	3	Y	19	21	1		4
							21	9								
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	64	1	1655	3	Y	25	24	1		5
							28	9								

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	7	7	1		1
							8	9								
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	Y	6	6	1		1
							7	9								
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	10	1	355	2	Y	11	11	1		1
							12	9								
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	Y	11	10	1		2
							12	9								
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	2	1	88	2	Y	1	3	1		-0-
							1	9								
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	6	1	264	2	Y	5	4	1		1
							6	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1812	3	19	9	Y	17	16	1			13
11	2220	X	1622	-0-	-598	-0-	1602	3	20	9	Y	18	16	1			15
12	2294	X	1560	-0-	-734	-0-	1541	3	19	9	Y	17	29	1			3
01	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1637	3	22	9	Y	20	15	1			8
02	1764	X	1407	-0-	-357	-0-	1388	3	19	9	Y	17	15	1			10
03	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	1527	3	19	9	Y	17	15	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4080	-0-	-1159	-0-	4069	3	11	9	Y	10	10	1			8
11	5070	X	3736	-0-	-1334	-0-	3724	3	12	9	Y	11	10	1			9
12	4743	X	3525	-0-	-1218	-0-	3512	3	13	9	Y	12	19	1			2
01	4526	X	3321	-0-	-1205	-0-	3308	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	3920	X	2792	-0-	-1128	-0-	2781	3	11	9	Y	10	9	1			6
03	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	3116	3	11	9	Y	10	9	1			7

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

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

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
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	54 23	1 9	1444	3	Y	21	22	1			4
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61 25	1 9	1714	3	Y	23	22	1			5
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	52 26	1 9	1405	3	Y	24	25	1			4
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	53 25	1 9	1321	3	Y	23	23	1			4
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	46 20	1 9	1110	3	Y	18	18	1			4
03	1488	N	980	-0-	-508	-0-	35 14	1 9	931	3	Y	13	14	1			3

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
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	70 53	1 9	1891	3	Y	48	45	1			9
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	84 64	1 9	2327	3	Y	58	55	1			12
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	80 74	1 9	2164	3	Y	67	67	1			12
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	85 72	1 9	2121	3	Y	65	65	1			12
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	85 61	1 9	2035	3	Y	55	55	1			12
03	2325	N	1265	-0-	-1060	-0-	45 33	1 9	1187	3	Y	30	36	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-

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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2996	3	11	9	Y	10	12	1			10
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2762	3	13	9	Y	12	14	1			8
12	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	2789	3	12	9	Y	11	12	1			7
*01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2877	3	13	9	Y	12	14	1			5
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	2349	3	11	9	Y	10	7	1			8
03	2790	N	2144	-0-	-646	-0-	2135	3	9	9	Y	8	6	1			10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2200	N	2099	-0-	-101	-0-	74 41	1 9	1984	3	Y	37	38	1			7
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	64 35	1 9	1781	3	Y	32	32	1			7
12	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	61 40	1 9	1654	3	Y	36	37	1			6
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	76 47	1 9	1878	3	Y	43	41	1			8
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	74 39	1 9	1768	3	Y	35	35	1			8
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	71 37	1 9	1826	3	Y	34	35	1			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 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
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	20	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	262	-0-	-270	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	192	-0-	-366	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	34 15	1 9	1399	2	Y	14	13	1			2
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1565	2	Y	13	13	1			2
12	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	29 20	1 9	1123	2	Y	18	18	1			2
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	33 22	1 9	1337	2	Y	20	19	1			3
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	32 20	1 9	1393	2	Y	18	19	1			2
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	1395	2	Y	13	13	1			2

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
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-

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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	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
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2737	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	66	1	2646	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	136	1	5102	2	Y	83	76	1			10
							91	9									
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3742	2	Y	55	57	1			8
							61	9									
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	110	1	4799	2	Y	63	63	1			8
							69	9									
*03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	2	Y	31	35	1			4
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3691	-0-	-463	-0-	90	1	3582	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	95	1	3825	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	102	1	3832	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
01	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	95	1	3562	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
02	3668	X	3369	-0-	-299	-0-	75	1	3270	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
03	4061	X	3257	-0-	-804	-0-	74	1	3166	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	-0-	-216	-0-	27	1	1077	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	26	1	1044	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1102	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	24	1	1043	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2035	-0-	-1065	1322	50	1	1970	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	3000	N	2709	-0-	-291	1031	65	1	2625	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	2521	N	1490	-0-	-1031	-0-	38	1	1431	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	35	1	1444	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	52	1	2279	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

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
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3172	3	41	9	Y	37	40	1			34
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2912	3	46	9	Y	42	48	1			28
12	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2929	3	42	9	Y	38	43	1			23
*01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2725	3	42	9	Y	38	44	1			17
02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	2378	3	33	9	Y	30	22	1			25
03	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2686	3	37	9	Y	34	20	1			39

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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

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
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	82	1	3348	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	83	1	3342	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	86	1	3228	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86	1	3237	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	68	1	2963	2	Y	26	28	1			3
							29	9									
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3179	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2310	3	39	9	Y	35	40	1			32
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2274	3	47	9	Y	43	46	1			29
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2238	3	40	9	Y	36	43	1			22
*01	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2132	3	42	9	Y	38	43	1			17
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2174	3	40	9	Y	36	23	1			30
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2254	3	43	9	Y	39	25	1			44

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2588	3	13	9	Y	12	16	1			11
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2727	3	18	9	Y	16	16	1			11
12	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	2682	3	15	9	Y	14	16	1			9
*01	3100	N	3298	-0-	198	198	3278	3	20	9	Y	18	19	1			8
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	2448	3	14	9	Y	13	10	1			11
*03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	3	15	9	Y	14	9	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2412	3	26	9	Y	24	22	1			18
11	2430	N	2027	-0-	-403	-0-	2003	3	24	9	Y	22	21	1			19
12	2542	N	1943	-0-	-599	-0-	1918	3	25	9	Y	23	38	1			4
01	2449	N	1895	-0-	-554	-0-	1870	3	25	9	Y	23	18	1			9
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	1784	3	24	9	Y	22	18	1			13
03	1953	N	941	-0-	-1012	-0-	930	3	11	9	Y	10	16	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

10	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	29	1	1188	2	Y	60	59	1			8
							66	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1809	2	Y	83	80	1			11
							91	9									
12	1519	N	260	-0-	-1259	-0-	6	1	237	2	Y	15	24	1			2
							17	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	Y	110	95	1			17
							121	9									
02	1820	N	1388	-0-	-432	-0-	29	1	1263	2	Y	87	92	1			12
							96	9									
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	2	Y	52	57	1			7
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
10	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	89	1	3597	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	87	1	3524	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3751	X	2614	-0-	-1137	-0-	67	1	2519	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	3751	X	2745	-0-	-1006	-0-	66	1	2651	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	3388	X	2777	-0-	-611	-0-	62	1	2691	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
03	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	67	1	2859	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	57	1	2284	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
11	2280	N	1962	-0-	-318	-0-	47	1	1895	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	57	1	2149	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
01	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	50	1	1871	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	1998	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	50	1	2150	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

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
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	59	1	2366	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	49	46	1			6
							54	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	79	1	2985	2	Y	44	43	1			7
							48	9									
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	57	1	2484	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
*03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	61	1	2633	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3415	-0-	-1018	-0-	84	1	3314	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	4290	X	2334	-0-	-1956	-0-	56	1	2269	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	4433	X	3547	-0-	-886	-0-	91	1	3426	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
01	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	88	1	3287	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	3388	X	2881	-0-	-507	-0-	64	1	2799	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	64	1	2796	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	35	1	1361	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	25	1	1005	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1891	N	853	-0-	-1038	-0-	22	1	824	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1395	N	246	-0-	-1149	-0-	6	1	239	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	868	N	653	-0-	-215	-0-	15	1	635	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	125	1	5059	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	118	1	4747	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	126	1	4728	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	122	1	4581	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	4284	X	4228	-0-	-56	-0-	94	1	4116	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	97	1	4214	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1590	-0-	-1510	318	38	1	1527	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
11	2297	N	1979	-0-	-318	-0-	47	1	1902	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	48	1	1776	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	2	Y	32	34	1			4
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
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-

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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	61	1	1707	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	59	1	1592	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	65	1	1614	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	60	1	1448	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	61	1	1584	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2501	-0-	-599	3402	2475	3	26	9	Y	24	29	1			11
11	3000	N	2384	-0-	-616	2786	2358	3	26	9	Y	24	29	1			6
12	3100	N	2483	-0-	-617	2169	2459	3	24	9	Y	22	15	1			13
01	3100	N	2491	-0-	-609	1560	2460	3	31	9	Y	28	29	1			12
*02	2800	N	1898	-0-	-902	658	1872	3	26	9	Y	24	26	1	2	5	8
*03	2621	N	1963	-0-	-658	-0-	1941	3	22	9	Y	20	23	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3 25	1 9	100	2	Y	23	23	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4758	3	15	9	Y	14	12	1			10
11	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4381	3	15	9	Y	14	12	1			12
12	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4419	3	15	9	Y	14	24	1			2
01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	4353	3	18	9	Y	16	12	1			6
02	4312	X	3743	-0-	-569	-0-	3728	3	15	9	Y	14	12	1			8
03	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	4352	3	15	9	Y	14	12	1			10

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
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	730	-0-	-290	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2443	-0-	-657	5730	2415	3	28	9	Y	25	30	1			11
11	3000	N	2308	-0-	-692	5038	2278	3	30	9	Y	27	32	1			6
12	3100	N	2538	-0-	-562	4476	2510	3	28	9	Y	25	16	1			15
01	3100	N	2772	-0-	-328	4148	2733	3	39	9	Y	35	35	1			15
*02	2800	N	2533	-0-	-267	3881	2493	3	40	9	Y	36	35	1	3	5	13
*03	3100	N	2773	-0-	-327	3554	2739	3	34	9	Y	31	36	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	3578	3	10	9	Y	9	8	1			7
11	3960	X	3193	-0-	-767	-0-	3182	3	11	9	Y	10	8	1			9
12	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3366	3	12	9	Y	11	18	1			2
01	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3480	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	2950	3	11	9	Y	10	9	1			6
03	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3560	3	12	9	Y	11	9	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	49	1	1982	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	47	1	1882	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	51	1	1889	2	Y	42	39	1			5
							46	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	34	1	1275	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

10	4433	X	4109	-0-	-324	-0-	4100	3	9	9	Y	8	9	1			4
11	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	3679	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4566	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4379	3	11	9	Y	10	11	1			4
*02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3993	3	11	9	Y	10	10	1	1	5	3
*03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4792	3	10	9	Y	9	10	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

10	3875	X	2427	-0-	-1448	-0-	2419	3	8	9	Y	7	10	1			3
11	3750	X	2630	-0-	-1120	-0-	2622	3	8	9	Y	7	8	1			2
12	3627	X	2746	-0-	-881	-0-	2739	3	7	9	Y	6	4	1			4
01	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	2709	3	10	9	Y	9	9	1			4
*02	3192	X	2090	-0-	-1102	-0-	2081	3	9	9	Y	8	8	1	1	5	3
03	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	2269	3	6	9	Y	5	7	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1767	N	1400	-0-		-367	-0-	34	1	1358	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
11	1380	N	1279	-0-		-101	-0-	31	1	1241	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	1612	N	1308	-0-		-304	-0-	34	1	1262	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
01	1395	N	1260	-0-		-135	-0-	32	1	1216	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
02	1204	N	798	-0-		-406	-0-	18	1	773	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
03	1302	N	1123	-0-		-179	-0-	25	1	1091	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	240	N	240	-0-		-0-	-0-	4	1	235	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	243	N	243	-0-		-0-	-0-	6	1	236	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	248	N	121	-0-		-127	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-		-14	-0-	6	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	224	N	186	-0-		-38	-0-	4	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	124	N	1	-0-		-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1733	-0-		-65	-0-	40	1	1654	2	Y	35	33	1			5
								39	9									
11	1650	N	1543	-0-		-107	-0-	37	1	1478	2	Y	25	27	1			3
								28	9									
12	1581	N	1532	-0-		-49	-0-	38	1	1438	2	Y	51	48	1			6
								56	9									
01	1736	N	1479	-0-		-257	-0-	37	1	1391	2	Y	46	45	1			7
								51	9									
02	1428	N	1313	-0-		-115	-0-	29	1	1245	2	Y	35	37	1			5
								39	9									
03	1519	N	1224	-0-		-295	-0-	27	1	1172	2	Y	23	25	1			3
								25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2580	-0-		-675	-0-	2573	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	3150	X	1779	-0-		-1371	-0-	1775	3	4	9	Y	4	6	1			1
12	3100	X	2170	-0-		-930	-0-	2164	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	2976	X	2402	-0-		-574	-0-	2395	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	2464	X	1323	-0-		-1141	-0-	1319	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	2573	X	1922	-0-		-651	-0-	1918	3	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	73	1	2911	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2488	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	66	1	2488	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

10	2480	N	983	-0-	-1497	-0-	36	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	3	Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

10	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	44	1	1789	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	47	1	1892	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	45	1	1674	2	Y	64	61	1			8
							70	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1837	2	Y	65	63	1			10
							72	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	Y	55	58	1			7
							61	9									
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	42	1	1796	2	Y	41	43	1			5
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
10	3100	N	2874	-0-	-226	6553	69	1	2779	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
11	3000	N	2719	-0-	-281	6272	65	1	2631	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	3100	N	2672	-0-	-428	5844	68	1	2560	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
01	3100	N	2578	-0-	-522	5322	66	1	2473	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	2800	N	2369	-0-	-431	4891	52	1	2285	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
*03	3100	N	2648	-0-	-452	4439	60	1	2564	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

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
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	71	1	2926	2	Y	60	58	1			8
							66	9									
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	80	1	3213	2	Y	58	58	1			8
							64	9									
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	82	1	3084	2	Y	110	104	1			14
							121	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	81	1	3047	2	Y	97	96	1			15
							107	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	68	1	2974	2	Y	83	87	1			11
							91	9									
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	78	1	3371	2	Y	68	70	1			9
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	132	1	5388	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
11	5520	X	5122	-0-	-398	-0-	124	1	4975	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	142	1	5275	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
01	5549	X	4775	-0-	-774	-0-	123	1	4613	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	99	1	4333	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
03	5549	X	4748	-0-	-801	-0-	108	1	4616	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5089	-0-	-522	-0-	5072	3	17	9	Y	15	12	1			11
11	4950	X	3998	-0-	-952	-0-	3984	3	14	9	Y	13	13	1			11
12	5115	X	3713	-0-	-1402	-0-	3699	3	14	9	Y	13	22	1			2
01	5115	X	4223	-0-	-892	-0-	4205	3	18	9	Y	16	12	1			6
02	4592	X	4573	-0-	-19	-0-	4554	3	19	9	Y	17	13	1			10
03	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4091	3	14	9	Y	13	14	1			9

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
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	3	33	9	Y	30	28	1			22
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3545	3	37	9	Y	34	27	1			29
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3295	3	39	9	Y	35	58	1			6
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3366	3	41	9	Y	37	28	1			15
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2792	3	33	9	Y	30	27	1			18
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3045	3	33	9	Y	30	27	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	137	1	3681	3	Y	84	83	1			16
							92	9									
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	88	85	1			19
							97	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	130	1	3543	3	Y	94	96	1			17
							103	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3867	3	Y	103	101	1			19
							113	9									
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	132	1	3163	3	Y	73	76	1			16
							80	9									
03	3751	X	2899	-0-	-852	-0-	106	1	2726	3	Y	61	65	1			12
							67	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	200	1	5360	3	Y	80	79	1			16
							88	9									
11	5760	X	5465	-0-	-295	-0-	187	1	5200	3	Y	71	72	1			15
							78	9									
12	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	189	1	5148	3	Y	91	90	1			16
							100	9									
01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	214	1	5307	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
02	5236	X	5181	-0-	-55	-0-	204	1	4893	3	Y	76	76	1			17
							84	9									
03	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	204	1	5287	3	Y	78	79	1			16
							86	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	46	1	1224	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	38	1	1068	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	47	1	1168	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1047	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	3	Y	28	27	1			6
							31	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3166	-0-	66	66	113	1	3010	3	Y	39	36	1			8
							43	9									
11	2525	N	2459	-0-	-66	-0-	84	1	2345	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
12	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	64	1	1739	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
01	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	85	1	2113	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
02	2660	X	2174	-0-	-486	-0-	86	1	2058	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	2945	X	1814	-0-	-1131	-0-	67	1	1723	3	Y	22	24	1			4
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	89	1	3620	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	88	1	3547	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	120	1	4542	2	Y	63	58	1			8
							69	9									
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	104	1	3898	2	Y	47	48	1			7
							52	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	67	1	2935	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
*03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	88	1	3797	2	Y	29	29	1			4
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

10	3131	X	2043	-0-	-1088	-0-	2031	3	12	9	Y	11	13	1			5
11	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	2447	3	14	9	Y	13	15	1			3
12	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2784	3	15	9	Y	14	9	1			8
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2681	3	18	9	Y	16	17	1			7
*02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2521	3	20	9	Y	18	17	1	2	5	6
03	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2443	3	14	9	Y	13	16	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2594	3	62	9	Y	56	67	1			25
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2767	3	68	9	Y	62	72	1			15
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2944	3	64	9	Y	58	38	1			35
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2917	3	80	9	Y	73	76	1			32
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2531	3	78	9	Y	71	71	1	7	5	25
*03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	3	65	9	Y	59	69	1			15

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

10	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	123	1	3284	3	Y	61	60	1			12
							67	9									
11	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	104	1	2912	3	Y	50	51	1			11
							55	9									
12	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	110	1	2999	3	Y	64	64	1			11
							70	9									
01	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	117	1	2899	3	Y	65	64	1			12
							72	9									
02	3192	X	2610	-0-	-582	-0-	103	1	2456	3	Y	46	48	1			10
							51	9									
03	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	109	1	2820	3	Y	51	51	1			10
							56	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

10	1178	N	847	-0-	-331	-0-	30	1	811	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	22	1	619	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	870	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	24	1	577	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	14	1	341	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	129	1	3481	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	101	1	2845	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2665	-0-	-1303	-0-	95	1	2570	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2526	-0-	-1442	-0-	98	1	2428	3	Y	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	172	1	4106	3	Y	-0-					-0-
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	139	1	3651	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

10	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	72	1	2933	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	69	1	2798	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	3038	X	1874	-0-	-1164	-0-	46	1	1814	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	49	1	1807	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	43	1	1893	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	40	1	1736	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	59	1	2364	2	Y	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	57	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	61	1	2283	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	44	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	50	1	2168	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

10	341	N	319	-0-	-22	-0-	7	1	302	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	6	1	259	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

10	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	56	1	2217	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	49	1	1985	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	2418	N	1865	-0-	-553	-0-	48	1	1799	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	2294	N	1769	-0-	-525	-0-	45	1	1709	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1904	N	1544	-0-	-360	-0-	34	1	1498	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	36	1	1543	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	630	N	473	-0-	-157	-0-	11	1	460	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	12	1	430	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	11	1	431	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	20	1	882	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	2484	2	Y	81	79	1			11
							89	9									
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	81	81	1			11
							89	9									
12	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	64	1	2401	2	Y	136	130	1			17
							150	9									
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	141	136	1			22
							155	9									
02	2800	N	3841	-0-	1041	1041	83	1	3576	2	Y	165	165	1			22
							182	9									
*03	3100	N	3487	-0-	387	1428	76	1	3289	2	Y	111	118	1			15
							122	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2666	X	1786	-0-	-880	-0-	43	1	1712	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
11	2580	X	1665	-0-	-915	-0-	40	1	1601	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	2666	X	1672	-0-	-994	-0-	42	1	1583	2	Y	43	41	1			5
							47	9									
01	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	38	1	1441	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
02	1904	X	1497	-0-	-407	-0-	33	1	1430	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
03	1798	X	1604	-0-	-194	-0-	36	1	1542	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	279	N	276	-0-	-3	-0-	6	1	261	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	3	1	103	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	2	1	76	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 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
10	3100	N	2327	-0-	-773	1981	56	1	2237	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
11	3000	N	2161	-0-	-839	1142	52	1	2081	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	3100	N	2061	-0-	-1039	103	52	1	1957	2	Y	47	44	1			6
							52	9									
01	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	50	1	1885	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
02	2016	N	1812	-0-	-204	-0-	40	1	1737	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	41	1	1774	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	54	1	2159	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	58	1	2341	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	57	1	2127	2	Y	57	54	1			7
							63	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	Y	55	54	1			8
							61	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	2	Y	45	47	1			6
							50	9									
03	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	46	1	1982	2	Y	31	33	1			4
							34	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	2	Y	106	102	1			14
							117	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1123	2	Y	90	92	1			12
							99	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	Y	179	169	1			22
							197	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	Y	162	159	1			25
							178	9									
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	23	1	1011	2	Y	125	133	1			17
							138	9									
03	1364	N	574	-0-	-790	-0-	12	1	506	2	Y	51	61	1			7
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	3100	N	2505	-0-	-595	5497	59	1	2381	2	Y	59	57	1			8
							65	9									
11	3000	N	2434	-0-	-566	4931	58	1	2320	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
12	3100	N	2395	-0-	-705	4226	60	1	2229	2	Y	96	91	1			12
							106	9									
01	3100	N	2238	-0-	-862	3364	55	1	2094	2	Y	81	81	1			12
							89	9									
02	2800	N	1928	-0-	-872	2492	42	1	1819	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
*03	3100	N	2299	-0-	-801	1691	51	1	2190	2	Y	53	54	1			7
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3163	3	18	9	N	16	18	1			7
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3266	3	19	9	N	17	20	1			4
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3379	3	19	9	N	17	11	1			10
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3265	3	22	9	N	20	21	1			9
*02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2873	3	22	9	N	20	20	1	2	5	7
03	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3027	3	18	9	N	16	19	1			4

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3555	3	43	9	Y	39	47	1			17
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3564	3	45	9	Y	41	48	1			10
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3624	3	39	9	Y	35	24	1			21
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3751	3	54	9	Y	49	49	1			21
*02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3366	3	53	9	Y	48	48	1	4	5	17
*03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3513	3	43	9	Y	39	46	1			10

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

10	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	45	1	1800	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	1890	N	1334	-0-	-556	-0-	32	1	1292	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	1829	N	898	-0-	-931	-0-	23	1	862	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1860	N	506	-0-	-1354	-0-	13	1	485	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1232	N	444	-0-	-788	-0-	10	1	428	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	899	N	509	-0-	-390	-0-	12	1	494	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	70	1	1866	3	Y	-0-					-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	83	1	2239	3	Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	90	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	64	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					140
11	1140	N	915	-0-	-225	-0-	915	2			N	-0-					140
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					140
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					140
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	997	2	46	9	N	42	137	1			95
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	997	2	51	9	N	46					141
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1057	2	35	9	N	32					173
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	929	2	31	9	N	28	149	1			52
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	862	2	29	9	N	26					78
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	923	2	35	9	N	32					110

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	795	2	15	9	N	14					161
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					161
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					161
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	879	2	36	9	N	33	32	8			162
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	743	2	21	9	N	19	2	8			179
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	913	2	25	9	N	23	2	8			200

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1276	2	8	9	N	7					102
11	1290	N	339	-0-	-951	-0-	5	1	278	2	N	51					153
							56	9									
12	1395	N	841	-0-	-554	-0-	177	1	608	2	N	51					204
							56	9									
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	323	1	872	2	N	51					255
							56	9									
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	311	1	932	2	N	51					306
							56	9									
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1314	2	41	9	N	37					343

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	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

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	36	-0-	-468	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

10	3100	N	1791	-0-	-1309	131	1780	3	11	9	Y	10					52
11	1725	N	1594	-0-	-131	-0-	1594	3			Y	-0-					52
12	1922	N	1211	-0-	-711	-0-	1211	3			Y	-0-					52
01	1798	N	953	-0-	-845	-0-	945	3	8	9	Y	7					59
02	1484	N	1209	-0-	-275	-0-	1161	3	48	9	Y	44	72	1			31
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	3	44	9	Y	40					71

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	510	3	13	9	Y	12					56
11	960	N	294	-0-	-666	-0-	272	3	22	9	Y	20	45	1			31
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	3	24	9	Y	22					53
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	389	3	25	9	Y	23					76
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	836	3	22	9	Y	20	45	1			51
03	1147	N	806	-0-	-341	-0-	771	3	35	9	Y	32	44	1			39

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
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1909	3	30	9	Y	27					123
11	3450	X	1979	-0-	-1471	-0-	1933	3	46	9	Y	42	98	1			67
12	3720	X	2333	-0-	-1387	-0-	2278	3	55	9	Y	50					117
01	3720	X	1101	-0-	-2619	-0-	1046	3	55	9	Y	50					167
02	3360	X	1366	-0-	-1994	-0-	1316	3	50	9	Y	45	99	1			113
03	2325	X	1985	-0-	-340	-0-	1908	3	77	9	Y	70	97	1			86

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
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3000	3	45	9	N	41					221
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2854	3	55	9	N	50					271
12	3100	N	3549	-0-	449	449	3514	3	35	9	N	32	180	1			123
01	3100	N	5368	-0-	2268	2717	5335	3	33	9	N	30					153
02	2800	N	1926	-0-	-874	1843	1896	3	30	9	N	27					180
*03	3696	X	1853	-0-	-1843	-0-	1823	3	30	9	N	27					207

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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	309	3	17	9	Y	15					77
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					77
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					77
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12					89
02	980	N	744	-0-	-236	-0-	671	3	73	9	Y	66	108	1			47
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	486	3	65	9	Y	59					106

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
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					152
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	Y	2					154
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	9	Y	13					167
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	3	17	9	Y	15					182
02	2800	N	3645	-0-	845	845	3619	3	26	9	Y	24					206
*03	3100	N	3335	-0-	235	1080	3290	3	45	9	Y	41					247

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2766	3	15	9	N	14					129
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4252	3	20	9	N	18					147
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2928	3	36	9	N	33					180
01	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1875	3	30	9	N	27					207
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2753	3	28	9	N	25					232
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3558	3	79	9	N	72	185	1	4	8	115

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
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					77
11	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	1071	3			N	-0-					77
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1726	3	47	9	N	43					120
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	3	47	9	N	43					163
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	3	33	9	N	30	178	1			15
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1547	3	18	9	N	16					31

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
10	868	N	348	-0-	-520	-0-	348	3			N	-0-					95
11	750	N	317	-0-	-433	-0-	317	3			N	-0-					95
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	765	3	20	9	N	18					113
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					113
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					120
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			N	-0-					120

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					45
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	3	17	9	N	15	36	1			24
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1195	3	20	9	N	18					42
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	965	3	21	9	N	19					61
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	36	1			41
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2145	3	28	9	N	25	35	1			31

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					102
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					102
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1149	3	11	9	Y	10					112
01	1705	N	105	-0-	-1600	-0-	95	3	10	9	Y	9					121
02	1344	N	820	-0-	-524	-0-	802	3	18	9	Y	16					137
03	1147	N	371	-0-	-776	-0-	341	3	30	9	Y	27					164

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	639	-0-	-1965	-0-	639	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	47	-0-	-4634	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3	-0-	-4527	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3	-0-	-4678	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
*03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	252	N	36	-0-	-216	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4795	-0-	1695	1695	4795	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	540	-0-	-1695	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2	2	8			-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
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
10	1333	X	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	785	-0-	-251	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	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
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

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

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1337	-0-	-678	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	773	-0-	-1304	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2685	-0-	-199	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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
10	2418	N	45	-0-	-2373	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1	-0-	-2129	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	162	-0-	-1450	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	728	N	101	-0-	-627	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

10	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

10	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1884	-0-	-1086	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1298	-0-	-1771	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	522	-0-	-2547	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	232	-0-	-1756	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

10	3100	N	4542	-0-	1442	1953	4542	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	2169	3216	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	2306	-0-	-2169	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2501	3	24	9	N	22	22	1			51
11	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1943	3	43	9	N	39	40	1			50
12	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2141	3	21	9	N	19	46	1			23
01	2201	N	1360	-0-	-841	-0-	1317	3	43	9	N	39					62
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1770	3	20	9	N	18	63	1			17
*03	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	1803	3	94	9	N	85	14	1	72	8	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	799	-0-	-875	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	585	-0-	-1089	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	483	-0-	-637	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1415	-0-	1415	5729	1401	3	14	9	Y	13	18	1			1
11	7322	X	1593	-0-	-5729	-0-	1582	3	11	9	Y	10	9	1			2
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1581	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	2356	X	1265	-0-	-1091	-0-	1253	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1764	X	1093	-0-	-671	-0-	1080	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1199	3	11	9	Y	10	9	1			3

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	4100	1186	3	1	9	Y	1	15	1			1
11	2700	N	945	-0-	-1755	2345	934	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	3100	N	1122	-0-	-1978	367	1107	3	15	9	Y	14	13	1			5
01	1510	N	1143	-0-	-367	-0-	1133	3	10	9	Y	9					14
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	3	11	9	Y	10	14	1			10
03	1085	N	495	-0-	-590	-0-	489	3	6	9	Y	5	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

10	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2778	-0-	-470	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

10	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	916	-0-	-448	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3092	-0-	-8	69	3092	3			N	-0-					-0-
11	2876	N	2807	-0-	-69	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4510	1276	3			Y	-0-					-0-
11	7005	X	2495	-0-	-4510	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1622	-0-	-951	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3886	-0-	786	786	3886	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2823	-0-	-177	609	2823	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2602	-0-	-498	111	2602	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2151	-0-	-285	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1629	-0-	-1068	-0-	1629	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	3658	X	2382	-0-	-1276	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1837	-0-	-1703	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1784	-0-	-1502	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1647	-0-	-789	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 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
10	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1663	-0-	-557	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1215	-0-	-1048	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	850	-0-	-824	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	110	-0-	-1430	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	344	-0-	-865	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

10	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5567	-0-	2467	2467	5567	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1302	-0-	-1498	969	1302	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

10	DLQ G-10		985	-0-	985	1583	964	3	21	9	Y	19	5	1			22
11	2577	N	994	-0-	-1583	-0-	898	3	96	9	Y	87	102	1			7
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					7
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	3	19	9	Y	17					24
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					24
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	523	3	12	9	Y	11	17	1			18

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1099	-0-	-441	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	550	-0-	-938	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	DLQ G-10		1561	-0-	1561	3979	1548	3	13	9	Y	12	11	1			4
11	2700	N	1014	-0-	-1686	2293	1003	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	3100	N	934	-0-	-2166	127	923	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	3	8	9	Y	7	9	1			1
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	3	12	9	Y	11	9	1			3

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
10	DLQ G-10		-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-

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
10	DLQ G-10		2072	-0-	2072	6017	2054	3	18	9	Y	16	16	1			6
11	2700	N	1811	-0-	-889	5128	1793	3	18	9	Y	16	17	1			5
12	3100	N	1850	-0-	-1250	3878	1828	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	3100	N	1853	-0-	-1247	2631	1833	3	20	9	Y	18	18	1			5
02	2800	N	783	-0-	-2017	614	774	3	9	9	Y	8	11	1			2
*03	2747	N	2133	-0-	-614	-0-	2133	3			Y	-0-	2	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		368	-0-	368	3245	365	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	3481	X	236	-0-	-3245	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1792	3	13	9	Y	12	9	1			3
01	1767	X	289	-0-	-1478	-0-	287	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	Y	13	11	1			2
03	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	1057	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	784	N	139	-0-	-645	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	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
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

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
10	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2976	-0-	-264	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2526	-0-	-470	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	324	-0-	-1071	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	930	N	336	-0-	-594	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	143	-0-	-1376	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

10	3100	N	3423	-0-	323	509	3423	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1289	-0-	-1261	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1340	-0-	-1040	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	246	-0-	-2389	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1004	-0-	-976	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5830	-0-	2730	2730	5830	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3470	-0-	670	3400	3470	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2820	-0-	-280	3120	2820	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

10	2046	N	1708	-0-	-338	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1135	-0-	-911	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1099	-0-	-606	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	915	-0-	-653	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1443	-0-	-517	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3068	-0-	-32	3094	3068	3			N	-0-					-0-
11	5387	X	2293	-0-	-3094	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	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
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	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
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2220	-0-	-384	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1804	-0-	-296	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1755	-0-	-849	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3175	-0-	375	375	3175	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3151	-0-	51	426	3151	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	992	N	61	-0-	-931	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	744	N	92	-0-	-652	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2727	-0-	-1143	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2785	-0-	-1214	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1801	-0-	-2105	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2044	-0-	-715	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1567	-0-	-617	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1713	-0-	-674	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1441	-0-	-603	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

10	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	716	-0-	-424	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	675	-0-	-503	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1705	-0-	-255	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1889	-0-	-91	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1498	-0-	-350	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	883	-0-	-884	-0-	883	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	729	-0-	-387	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3209	-0-	209	209	3209	3			N	-0-					-0-
12	3023	N	2814	-0-	-209	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1808	-0-	-96	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1231	-0-	-877	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

10	2046	N	1435	-0-	-611	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	609	-0-	-1221	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	550	-0-	-814	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	212	-0-	-1214	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	560	N	215	-0-	-345	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

10	806	N	362	-0-	-444	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1591	-0-	-341	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	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
10	899	X	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	780	X	505	-0-	-275	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	X	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	99	-0-	-459	-0-	99	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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			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
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	509	-0-	-607	-0-	509	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
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	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
10	2697	N	1938	-0-	-759	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1821	-0-	-519	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	3400	-0-	300	300	3400	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1984	N	956	-0-	-1028	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	930	-0-	-870	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	868	N	343	-0-	-525	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	564	-0-	-516	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	992	N	387	-0-	-605	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		686	-0-	686	2356	678	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	DLQ G-10		637	-0-	637	2993	633	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	200	N	576	-0-	376	3369	572	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	3100	N	953	-0-	-2147	1222	945	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	2061	N	839	-0-	-1222	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			1
*03	3100	N	3564	-0-	464	464	3532	3	32	9	Y	29	22	1			8

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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	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
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1547	-0-	-468	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	534	-0-	-2546	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2018

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2018	-0-	-741	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1751	-0-	-649	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1058	-0-	-1422	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1750	-0-	-730	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

10	1271	N	384	-0-	-887	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	24	-0-	-1247	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2575	-0-	-337	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

10	4774	X	1836	-0-	-2938	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1389	-0-	-3231	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
*03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 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
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	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
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	2480	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
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
*03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	1972	-0-	-694	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2083	-0-	-347	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1635	-0-	-907	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1807	-0-	-125	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	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
10	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	DLQ G-10		7	-0-	7	8	7	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 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
10	DLQ G-10		1418	-0-	1418	2718	1405	3	13	9	Y	12	13	1			1
11	2700	N	1980	-0-	-720	1998	1967	3	13	9	Y	12	11	1			2
12	3100	N	2136	-0-	-964	1034	2122	3	14	9	Y	13	12	1			3
01	3100	N	2180	-0-	-920	114	2161	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	1868	N	1754	-0-	-114	-0-	1733	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1853	3	17	9	Y	15	14	1			4

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	504	N	229	-0-	-275	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

10	DLQ G-10		460	-0-	460	1227	450	3	10	9	Y	9	10	1			14
11	1684	N	457	-0-	-1227	-0-	412	3	45	9	Y	41	52	1			3
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					3
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	Y	15					18
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					18
03	527	N	329	-0-	-198	-0-	321	3	8	9	Y	7	13	1			12

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

10	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2698	-0-	2698	8380	2670	3	28	9	Y	25	30	1			3
11	DLQ G-10		2670	-0-	2670	11050	2653	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	13827	X	2777	-0-	-11050	-0-	2758	3	19	9	Y	17	16	1			4
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2770	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2699	3	32	9	Y	29	28	1			5
*03	3100	N	3245	-0-	145	145	3217	3	28	9	Y	25	23	1			7

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

10	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2093	-0-	-397	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

10	DLQ G-10		1	-0-	1	338	1	3			Y	-0-					-0-
11	727	X	389	-0-	-338	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	930	N	412	-0-	-518	-0-	408	3	4	9	Y	4	4	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2094	-0-	-174	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	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
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		423	-0-	423	1489	419	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1924	N	435	-0-	-1489	-0-	432	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	375	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1			2
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	459	3	3	9	Y	3	4	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 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
10	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 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
10	2506	N	1535	-0-	-971	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4142	-0-	1142	1142	4142	3			N	-0-					-0-
12	4648	X	3506	-0-	-1142	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		119	-0-	119	435	119	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		132	-0-	132	567	132	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
*03	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2335	-0-	-300	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2271	-0-	-279	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1118	-0-	-590	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	890	-0-	-784	-0-	890	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

10	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1061	-0-	-731	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	810	N	17	-0-	-793	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	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
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	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
10	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1110	-0-	-510	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	203	-0-	-913	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
10	3162	X	1815	-0-	-1347	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1057	-0-	-2003	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4533	-0-	1733	1733	4533	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3022	-0-	-78	1655	3022	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	625	-0-	-491	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1984	-0-	-284	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2263	-0-	-248	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

10	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

10	14B2 EXT		188	-0-	188	318	188	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	319	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

10	DLQ G-10		1097	-0-	1097	3489	1086	3	11	9	Y	10	13	1			1
11	2700	N	1096	-0-	-1604	1885	1089	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3044	N	1159	-0-	-1885	-0-	1150	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	757	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	1036	N	378	-0-	-658	-0-	374	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1135	3	10	9	Y	9	7	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	728	N	324	-0-	-404	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

10	2387	X	2028	-0-	-359	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	1705	-0-	-651	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	720	N	99	-0-	-621	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 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
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	852	-0-	-296	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

10	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	980	N	463	-0-	-517	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	13	1			6
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

10	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	351	-0-	-827	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394																	
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640																	
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500																	
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474																	
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	750	N	55	-0-	-695	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 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
10	DLQ G-10		148	-0-	148	445	146	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	200	N	143	-0-	-57	388	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	530	N	142	-0-	-388	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	2	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	703	-0-	-971	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	534	-0-	-636	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	529	-0-	-587	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	820	-0-	-1009	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	921	-0-	-1119	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

10	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4149	-0-	1149	1149	4149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2150	-0-	-950	199	2150	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1247	-0-	-199	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
*03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	896	N	398	-0-	-498	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-	1	1			-0-
11	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		609	-0-	609	1837	602	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	2468	N	631	-0-	-1837	-0-	627	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2426	3	29	9	Y	26	23	1			4
*03	3100	N	4926	-0-	1826	1826	4883	3	43	9	Y	39	32	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

10	2449	N	1833	-0-	-616	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1314	-0-	-608	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	968	-0-	-334	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

10	1891	N	1091	-0-	-800	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3179	-0-	179	179	3179	3			N	-0-					-0-
12	2902	N	2723	-0-	-179	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	980	-0-	-322	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

10	992	N	594	-0-	-398	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	960	N	455	-0-	-505	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

10	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9748	3340	3			Y	-0-					-0-
11	12857	X	3109	-0-	-9748	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2449	-0-	-930	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
*03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 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
10	DLQ G-10		717	-0-	717	2152	709	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	2700	N	633	-0-	-2067	85	629	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	797	N	712	-0-	-85	-0-	708	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	688	3	7	9	Y	6	5	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	3	1			1
11	1425	N	1389	-0-	-36	-0-	1250	3	139	9	Y	126	117	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	3	9	9	Y	8					18
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	3			Y	-0-					18
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	Y	4	13	1			9

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	960	N	593	-0-	-367	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1538	-0-	1538	4776	1526	3	12	9	Y	11	12	1			4
11	6175	X	1399	-0-	-4776	-0-	1385	3	14	9	Y	13	13	1			4
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1367	3	17	9	Y	15	15	1			4
01	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1369	3	15	9	Y	14	14	1			4
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1223	3	13	9	Y	12	14	1			2
03	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1267	3	18	9	Y	16	14	1			4

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
10	DLQ G-10		584	-0-	584	1771	578	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	2351	N	580	-0-	-1771	-0-	574	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	571	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	510	3	6	9	Y	5	6	1			1
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1536	3	23	9	Y	21	16	1			6

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	3410	X	2376	-0-	-1034	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	642	-0-	-3138	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1968	-0-	-1938	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2519	-0-	-1387	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

10	3224	X	2664	-0-	-560	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2173	-0-	-263	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

10	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

10	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2973	-0-	173	173	2973	3			N	-0-					-0-
*03	2947	N	2774	-0-	-173	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

10	1271	X	758	-0-	-513	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	753	-0-	-477	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	776	-0-	-495	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	812	X	508	-0-	-304	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4960	-0-	1960	1960	4960	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3515	-0-	415	2375	3515	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1681	-0-	-1419	956	1681	3			N	-0-					-0-
02	4151	X	3195	-0-	-956	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
*03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4072	-0-	1072	1072	4072	3			N	-0-					-0-
12	2384	N	1312	-0-	-1072	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
10	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6667	2169	3	21	9	Y	19	24	1			2
11	2700	N	1804	-0-	-896	5771	1793	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	3100	N	1453	-0-	-1647	4124	1443	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	3100	N	1017	-0-	-2083	2041	1007	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	2800	N	762	-0-	-2038	3	754	3	8	9	Y	7	8	1			1
*03	1912	N	1909	-0-	-3	-0-	1889	3	20	9	Y	18	14	1			5

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
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	659	-0-	-1108	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
*03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2828	-0-	-272	105	2828	3			N	-0-					-0-
11	3203	X	3098	-0-	-105	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	654	-0-	-462	-0-	654	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	4735	1606	3	12	9	Y	11	12	1			4
11	2700	N	1523	-0-	-1177	3558	1508	3	15	9	Y	14	14	1			4
12	3100	N	1514	-0-	-1586	1972	1496	3	18	9	Y	16	16	1			4
01	3100	N	1532	-0-	-1568	404	1528	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	3	15	9	Y	14	12	1			3
03	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	3	20	9	Y	18	16	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-	1	1			-0-
11	959	N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4274	-0-	4274	14098	4235	3	39	9	Y	35	37	1			13
11	14128	X	30	-0-	-14098	-0-	30	3			Y	-0-	13	1			-0-
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	824	3	10	9	Y	9	7	1			2
01	5177	X	3332	-0-	-1845	-0-	3295	3	37	9	Y	34	27	1			9
02	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3807	3	42	9	Y	38	40	1			7
*03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4383	3	62	9	Y	56	48	1			15

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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
10	DLQ	G-10	884	-0-	884	2661	877	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	2700	N	840	-0-	-1860	801	831	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	1651	N	850	-0-	-801	-0-	840	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	830	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	744	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	815	3	12	9	Y	11	9	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 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
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1950	-0-	-870	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	124	-0-	-2790	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2345	-0-	-569	-0-	2345	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
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1886	3	19	9	Y	17	23	1			2
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	Y	8	9	1			1
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	7	1			2

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
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	605	-0-	-1441	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	758	-0-	-982	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	992	X	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 DLQ G-10			617	-0-	617	1772	591	3	26	9	Y	24	17	1			9
11	2423	X	651	-0-	-1772	-0-	644	3	7	9	Y	6	13	1			2
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3871	3	43	9	Y	39	30	1			11
02	616	X	547	-0-	-69	-0-	488	3	59	9	Y	54	55	1			10
*03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	687	3	33	9	Y	30	32	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	6865	-0-	3865	3865	6865	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7737	-0-	4637	8502	7737	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5565	-0-	2465	10967	5565	3			N	-0-					-0-
02	15677	X	4710	-0-	-10967	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
*03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3299	1163	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	4462	X	1163	-0-	-3299	-0-	1163	3			Y	-0-					3
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1137	3	12	9	Y	11	9	1			5
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1106	3	8	9	Y	7	9	1			3
02	1092	X	1011	-0-	-81	-0-	1004	3	7	9	Y	6					9
03	1209	X	439	-0-	-770	-0-	436	3	3	9	Y	3	10	1			2

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
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	1755	-0-	-3484	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	1417	-0-	-3977	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	694	-0-	-4178	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	379	-0-	-5015	-0-	379	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
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	739	-0-	-687	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	290	-0-	-2035	-0-	290	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
10	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 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
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

10	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

10	961	N	502	-0-	-459	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	463	-0-	-746	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	435	-0-	-573	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	792	-0-	-1188	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	748	-0-	-1298	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	744	-0-	-1302	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	669	-0-	-955	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	992	X	722	-0-	-270	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

10	2542	X	701	-0-	-1841	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	689	-0-	-1471	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
*03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2604	X	1248	-0-	-1356	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	498	-0-	-1872	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

10	3937	X	3269	-0-	-668	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3346	-0-	-560	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	124	-0-	-868	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	3			N	-0-					-0-
12	3817	X	3592	-0-	-225	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

10	3100	N	3441	-0-	341	2378	3441	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2280	-0-	-720	1658	2280	3			N	-0-					-0-
12	4137	X	2479	-0-	-1658	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	616	X	107	-0-	-509	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	994	-0-	-897	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

10	2263	N	1540	-0-	-723	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1723	-0-	-947	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	DLQ G-10		492	-0-	492	1960	455	3	37	9	Y	34	62	1			18
11	200	N	431	-0-	231	2191	397	3	34	9	Y	31					49
12	2710	N	519	-0-	-2191	-0-	467	3	52	9	Y	47	77	1			19
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	411	3	47	9	Y	43					62
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	477	3	54	9	Y	49	97	1			14
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	490	3	45	9	Y	41					55

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

10	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1364	-0-	-856	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1338	-0-	-863	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1421	-0-	-567	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1281	-0-	-703	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	899	-0-	-697	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1669	-0-	-377	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3297	-0-	-91	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

10	868	N	404	-0-	-464	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	900	N	12	-0-	-888	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	961	N	29	-0-	-932	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4319	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3122	-0-	22	138	3122	3			N	-0-					-0-
01	2937	N	2799	-0-	-138	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

10	1209	N	443	-0-	-766	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	640	-0-	-470	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1541	-0-	-307	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		96	-0-	96	273	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	375	X	102	-0-	-273	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	989	-0-	-468	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	2	-0-	-1408	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	3	-0-	-1423	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	896	X	371	-0-	-525	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	992	X	569	-0-	-423	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	390	N	109	-0-	-281	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

10	1395	N	226	-0-	-1169	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	40	-0-	-1010	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3804	-0-	1004	1004	3804	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3975	-0-	875	1879	3975	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

10	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1384	-0-	-806	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	578	-0-	-1313	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	621	-0-	-667	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	527	N	101	-0-	-426	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	9410	-0-	6310	6310	9410	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4936	-0-	2136	8446	4936	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4224	-0-	1124	9570	4224	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	924	N	489	-0-	-435	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	992	N	534	-0-	-458	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2899	-0-	-201	1244	2899	3			N	-0-					-0-
11	3245	X	2001	-0-	-1244	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1485	-0-	-1185	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1398	-0-	-30	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2185	-0-	-636	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2264	-0-	-172	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	900	X	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	930	X	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	840	X	582	-0-	-258	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	840	N	321	-0-	-519	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	16	-0-	-292	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	532	N	338	-0-	-194	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2020	-0-	-460	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1580	-0-	-790	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2075	-0-	-985	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2240	-0-	-302	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	266	-0-	-3051	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2787	-0-	-209	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2693	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
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2299	-0-	-251	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2141	-0-	-15	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2406	-0-	-322	-0-	2406	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2236	-0-	-200	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 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
10	5301	X	4663	-0-	-638	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4734	-0-	-396	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4041	-0-	-383	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4530	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
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2926	-0-	-182	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	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
10	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2335	-0-	-1540	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	298	-0-	-3202	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	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
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1388	-0-	-652	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1049	-0-	-1307	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1593	-0-	-577	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 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
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2939	-0-	139	139	2939	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3015	-0-	-85	54	3015	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

10	1457	N	856	-0-	-601	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	157	-0-	-1253	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	188	-0-	-1269	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	868	N	194	-0-	-674	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

10	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2810	-0-	-520	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 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
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3122	-0-	-815	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2958	-0-	-682	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	1001	-0-	-3029	-0-	1001	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
10	2046	X	1594	-0-	-452	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1443	-0-	-41	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1561	-0-	-20	-0-	1561	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
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2240	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
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3473	-0-	-526	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2641	-0-	-607	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	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
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2110	-0-	-858	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	2206	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
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1733	-0-	-337	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1653	-0-	-486	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6716	-0-	3616	3616	6716	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

10	3100	N	5794	-0-	2694	10481	5794	3			N	-0-					-0-
11	14817	X	4336	-0-	-10481	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	3			N	-0-					-0-
*03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1072	-0-	-272	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5420	-0-	2320	2320	5420	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3566	-0-	466	2786	3566	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3705	-0-	905	3691	3705	3			N	-0-					-0-
*03	5842	X	2151	-0-	-3691	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3093	-0-	-1467	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	2712	-0-	-2000	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3035	-0-	-1677	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2493	-0-	-1763	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2589	-0-	-2123	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 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
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1401	-0-	-111	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1544	-0-	-130	-0-	1544	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
10	4061	X	4045	-0-	-16	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3297	-0-	-371	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	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
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4225	-0-	-185	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
*03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	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
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3520	-0-	-470	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2990	-0-	-1133	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368	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
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	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
10	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3096	-0-	-414	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2109	-0-	-1518	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1351	-0-	-497	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
*03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1179	-0-	-1011	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	915	-0-	-1348	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	838	-0-	-1425	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	336	N	161	-0-	-175	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 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
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

10	DLQ G-10		2400	-0-	2400	7120	2397	3	3	9	Y	3	24	1			2
11	2700	N	2196	-0-	-504	6616	2193	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	3100	N	2047	-0-	-1053	5563	2021	3	26	9	Y	24	16	1			9
01	3100	N	2276	-0-	-824	4739	2255	3	21	9	Y	19					28
02	2800	N	1722	-0-	-1078	3661	1709	3	13	9	Y	12	26	1			14
*03	3100	N	2733	-0-	-367	3294	2705	3	28	9	Y	25	28	1			11

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

10	DLQ G-10		5643	-0-	5643	17077	5634	3	9	9	Y	8	60	1			6
11	21951	X	4874	-0-	-17077	-0-	4811	3	63	9	Y	57	40	1			23
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6048	3	79	9	Y	72	69	1			26
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6035	3	56	9	Y	51					77
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5308	3	44	9	Y	40	73	1			44
03	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5283	3	53	9	Y	48	71	1			21

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	3			N	-0-					-0-
01	584	N	141	-0-	-443	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

10	899	X	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	840	X	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	806	X	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	X	688	-0-	-40	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	713	X	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	690	X	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

10	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3402	-0-	-690	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2618	-0-	-1319	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3628	-0-	-264	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	617	-0-	-654	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

10 DLQ G-10	1856		-0-	1856	6344	1836	3	20	9	Y	18	22	1				2
11	2700	N	-0-	-1173	5171	1517	3	10	9	Y	9	9	1				2
12	3100	N	-0-	-1470	3701	1620	3	10	9	Y	9	9	1				2
01	3100	N	-0-	-1472	2229	1614	3	14	9	Y	13	13	1				2
02	2800	N	-0-	-1268	961	1513	3	19	9	Y	17	16	1				3
03	1643	N	-0-	-1116	-0-	523	3	4	9	Y	4	6	1				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1730	-0-	-1630	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1630	-0-	-2090	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
11	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	3			N	-0-					-0-
12	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	3			N	-0-					-0-
01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	3			N	-0-					-0-
02	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	3			N	-0-					-0-
*03	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3599	-0-	-631	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3379	-0-	-261	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2339	-0-	-48	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1739	-0-	-417	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	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
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
10	2108	X	1489	-0-	-619	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1471	-0-	-269	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1854	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
10	4805	X	3417	-0-	-1388	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	2427	-0-	-2223	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2825	-0-	-1453	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2848	-0-	-1275	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2606	-0-	-474	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	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
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	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
10	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	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
10	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	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
10	DLQ G-10		1392	-0-	1392	4132	1381	3	11	9	Y	10	10	1			4
11	2700	N	1324	-0-	-1376	2756	1324	3			Y	-0-					4
12	3100	N	1372	-0-	-1728	1028	1359	3	13	9	Y	12	10	1			6
01	2382	N	1354	-0-	-1028	-0-	1344	3	10	9	Y	9	11	1			4
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1208	3	8	9	Y	7					11
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	3	8	9	Y	7	13	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2237	-0-	-87	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	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
10	5549	X	4223	-0-	-1326	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5010	-0-	-360	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4237	-0-	-1312	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	1129	-0-	-4420	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3545	-0-	-1131	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	4549	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
10	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3489	1276	3	2	9	Y	2	12	1			1
11	2700	N	963	-0-	-1737	1752	952	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	1767	N	15	-0-	-1752	-0-	5	3	10	9	Y	9	10	1			3
01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	854	3	8	9	Y	7					10
02	1148	X	322	-0-	-826	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1			3
03	1271	X	355	-0-	-916	-0-	352	3	3	9	Y	3	5	1			1

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	801	-0-	-319	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	832	-0-	-842	-0-	832	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
10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	881	-0-	-1107	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2927	-0-	2927	7911	2923	3	4	9	Y	4	25	1			3
11	2700	N	2803	-0-	103	8014	2741	3	62	9	Y	56	36	1			23
12	3100	N	2340	-0-	-760	7254	2309	3	31	9	Y	28	41	1			10
01	3100	N	2729	-0-	-371	6883	2704	3	25	9	Y	23					33
02	2800	N	2612	-0-	-188	6695	2591	3	21	9	Y	19	31	1			21
*03	3100	N	2206	-0-	-894	5801	2183	3	23	9	Y	21	33	1			9

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
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 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
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1508	-0-	-1432	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1973	-0-	-1282	-0-	1973	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
10	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1533	-0-	-747	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	800	-0-	-1184	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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
10	744	N	243	-0-	-501	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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
10	2759	X	1454	-0-	-1305	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	546	-0-	-2124	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	624	-0-	-2135	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1310	-0-	-1449	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	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
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			N	-0-					-0-
11	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	3			N	-0-					-0-
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	3			N	-0-					-0-
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-					-0-
*03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	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
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	812	N	106	-0-	-706	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

10	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5046	-0-	-1764	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	7024	-0-	-199	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	2400	-0-	-4823	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
*03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

10	DLQ G-10		892	-0-	892	2766	791	3	101	9	Y	92	24	1			77
11	3421	X	655	-0-	-2766	-0-	647	3	8	9	Y	7	81	1			3
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8					11
02	840	X	696	-0-	-144	-0-	690	3	6	9	Y	5	10	1			6
03	899	X	598	-0-	-301	-0-	592	3	6	9	Y	5	9	1			2

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	644	X	177	-0-	-467	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

10	DLQ G-10		5577	-0-	5577	23206	5531	3	46	9	Y	42	52	1			15
11	23206	X	-0-	-0-	-23206	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8865	3	106	9	Y	96	72	1			24
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7804	3	87	9	Y	79	82	1			21
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10193	3	116	9	Y	105	106	1			20
*03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2623	3	37	9	Y	34	45	1			9

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5871	-0-	-457	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	1740	-0-	-1825	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1305	-0-	-599	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1382	-0-	-695	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5939	-0-	-61	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5563	-0-	-637	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5300	-0-	-900	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4140	-0-	-1460	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5480	-0-	-689	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

10	DLQ G-10		2913	-0-	2913	8745	2913	3			Y	-0-					-0-
11	11565	X	2820	-0-	-8745	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 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
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2512	-0-	-736	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1009	-0-	-2494	-0-	1009	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	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
10	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1353	-0-	-523	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	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
10	DLQ G-10		40	-0-	40	111	40	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	96	-0-	-111	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
*03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	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
10	4805	X	3305	-0-	-1500	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3698	-0-	-1522	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3725	-0-	-1669	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	2580	-0-	-2814	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	14061	-0-	10961	10961	14061	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2346	-0-	-754	10207	2346	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2392	-0-	-408	9799	2392	3			N	-0-					-0-
*03	12305	X	2506	-0-	-9799	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1952	-0-	-342	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1315	-0-	-673	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1009	-0-	-419	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

10	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
*03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

10	2635	X	945	-0-	-1690	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
*03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

10	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5050	-0-	-1130	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5168	-0-	-1218	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
*03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6324	-0-	-276	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6418	-0-	-402	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6262	-0-	-558	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5474	-0-	-686	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5698	-0-	-1122	-0-	5698	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 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
10	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5711	-0-	-289	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5726	-0-	-474	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5533	-0-	-667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4854	-0-	-550	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

10	DLQ G-10		4237	-0-	4237	11430	4142	3	95	9	Y	86	97	1			127
11	15900	X	4470	-0-	-11430	-0-	4023	3	447	9	Y	406	500	1			33
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					33
01	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3435	3	103	9	Y	94					127
02	4172	X	3495	-0-	-677	-0-	3494	3	1	9	Y	1					128
03	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4172	3	100	9	Y	91	91	1			128

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

10	5518	X	4497	-0-	-1021	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3543	-0-	-545	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

10	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3867	-0-	-543	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3790	-0-	-767	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	6013	-0-	-94	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5165	-0-	-1438	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5660	-0-	-304	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5591	-0-	-1012	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
*03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 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
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2323	-0-	-1986	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
*03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6170	-0-	-2138	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	1605	-0-	-6225	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	1865	-0-	-3707	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3			N	-0-					-0-

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
10	2170	N	1570	-0-	-600	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	6537	-0-	3437	3437	6537	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 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
10	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2714	-0-	-736	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2910	-0-	-86	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
12	13020	X	7637	-0-	-5383	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	4990	-0-	-8030	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	11760	X	2806	-0-	-8954	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

10	589	X	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	570	X	311	-0-	-259	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1105	-0-	-1654	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	868	-0-	-1624	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	767	-0-	-349	-0-	767	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	720	N	285	-0-	-435	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	115	-0-	-1032	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

10	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5154	-0-	-486	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4769	-0-	-997	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4721	-0-	-459	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4346	-0-	-1110	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

10	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2812	-0-	-428	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1782	-0-	-1566	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	594	-0-	-925	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
10	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	853	-0-	-2177	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	324	-0-	-2962	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	9	-0-	-3277	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	208	-0-	-2760	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1014	-0-	-1063	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	986	-0-	-424	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	3678	-0-	-9714	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	2564	-0-	-3202	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	2217	-0-	-3549	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	2771	-0-	-2437	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	966	-0-	-234	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	129	-0-	-1080	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2554	-0-	-554	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4462	-0-	4462	12932	4418	3	44	9	Y	40	48	1			4
11	17053	X	4121	-0-	-12932	-0-	4093	3	28	9	Y	25	24	1			5
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4078	3	28	9	Y	25	24	1			6
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3332	3	30	9	Y	27	28	1			5
02	4032	X	3589	-0-	-443	-0-	3547	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	3997	3	35	9	Y	32	29	1			9

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
10	5580	X	4386	-0-	-1194	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4118	-0-	-1282	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4193	-0-	-1108	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2348	-0-	-88	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3446	-0-	-574	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	733	3	53	9	Y	48	61	1			25
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	724	3	58	9	Y	53					78
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	334	3	37	9	Y	34	98	1			14
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9	Y	38					52
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	426	3	47	9	Y	43	83	1			12
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	39					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	3604					Y	-0-					80
11	2700	N	2058	-0-	-642	2962	1900	3	158	9	Y	144	174	1			50
12	3100	N	2326	-0-	-774	2188	2017	3	309	9	Y	281	168	1			163
01	3100	N	2434	-0-	-666	1522	2051	3	383	9	Y	348	348	1			163
02	2800	N	2467	-0-	-333	1189	1784	3	683	9	Y	621	681	1			103
*03	3100	N	2494	-0-	-606	583	1958	3	536	9	Y	487	517	1			73

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9975	3	96	9	N	87	48	1			151
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3602	3	81	9	N	74	120	1			105
12	7874	X	7600	-0-	-274	-0-	7527	3	73	9	N	66	97	1			74
01	7936	X	3041	-0-	-4895	-0-	2944	3	97	9	N	88					162
02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8576	3	96	9	N	87	165	1			84
*03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8749	3	68	9	N	62	69	1			77

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	961	N	188	-0-	-773	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2536	-0-	2536	8062	2511	3	25	9	Y	23	29	1			2
11	10457	X	2395	-0-	-8062	-0-	2378	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2357	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2620	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1204	3	14	9	Y	13	15	1			2
03	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2222	3	21	9	Y	19	16	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3430	-0-	3430	10805	3396	3	34	9	Y	31	39	1			3
11	14926	X	4121	-0-	-10805	-0-	4093	3	28	9	Y	25	23	1			5
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	3596	X	1669	-0-	-1927	-0-	1654	3	15	9	Y	14	11	1			3
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	3	46	9	Y	42	38	1			7
03	4092	X	3328	-0-	-764	-0-	3298	3	30	9	Y	27	26	1			8

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	21360	-0-	18360	18360	21360	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2105	-0-	-995	17365	2105	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1980	-0-	-1120	16245	1980	3			N	-0-					-0-
02	17959	X	1714	-0-	-16245	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

10	DLQ G-10		2624	-0-	2624	7852	2599	3	25	9	Y	23	29	1			2
11	9960	X	2108	-0-	-7852	-0-	2094	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1590	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1992	3	18	9	Y	16	15	1			3
02	2380	X	1759	-0-	-621	-0-	1738	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	2115	3	19	9	Y	17	15	1			5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

10	DLQ G-10		3457	-0-	3457	11859	3418	3	39	9	Y	35	43	1			4
11	15104	X	3245	-0-	-11859	-0-	3224	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3281	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	4526	X	3266	-0-	-1260	-0-	3237	3	29	9	Y	26	24	1			5
02	3248	X	3069	-0-	-179	-0-	3034	3	35	9	Y	32	32	1			5
03	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3282	3	29	9	Y	26	24	1			7

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

10	5735	X	5712	-0-	-23	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5544	-0-	-36	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5260	-0-	-144	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

10	DLQ G-10		1134	-0-	1134	5934	1123	3	11	9	Y	10	14	1			1
11	8397	X	2463	-0-	-5934	-0-	2446	3	17	9	Y	15	13	1			3
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2427	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1956	3	24	9	Y	22	22	1			4
*03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2204	3	19	9	Y	17	16	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	78	-0-	-2526	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	4840	-0-	1740	1740	4840	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

10	1271	X	920	-0-	-351	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	845	-0-	-385	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	570	-0-	-701	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

10	DLQ G-10		185	-0-	185	481	184	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	481	X	-0-	-0-	-481	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1739	3	21	9	Y	19	14	1			5
01	3100	N	3532	-0-	432	432	3492	3	40	9	Y	36	31	1			10
02	2800	N	2876	-0-	76	508	2844	3	32	9	Y	29	33	1			6
*03	3100	N	2899	-0-	-201	307	2858	3	41	9	Y	37	33	1			10

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5160	1135	3	9	9	Y	8	11	1			3
11	6163	X	1003	-0-	-5160	-0-	1003	3			Y	-0-					3
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	Y	10	8	1			5
01	2263	X	1373	-0-	-890	-0-	1363	3	10	9	Y	9	10	1			4
02	1652	X	599	-0-	-1053	-0-	596	3	3	9	Y	3					7
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3510	3	20	9	Y	18	13	1			12

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3028	-0-	-932	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2224	-0-	-1713	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3045	-0-	-679	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3621	-0-	-502	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4032	-0-	-277	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3483	-0-	-241	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2219	-0-	-245	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	2424	3	23	9	N	21	27	1			57
11	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3069	3	69	9	N	63	45	1			75
12	3565	X	2480	-0-	-1085	-0-	2457	3	23	9	N	21	69	1			27
01	3565	X	1337	-0-	-2228	-0-	1294	3	43	9	N	39					66
02	3220	X	2965	-0-	-255	-0-	2932	3	33	9	N	30	67	1			29
*03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31	24	1			36

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	2566	-0-	-2208	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3464	-0-	-1310	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3798	-0-	-514	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

10	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
01	2808	N	2785	-0-	-23	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
*03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	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
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	122	-0-	-498	-0-	122	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
10	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	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
10	4154	X	3009	-0-	-1145	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2283	-0-	-1737	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	1607	-0-	-2516	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1445	-0-	-2616	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1240	-0-	-1616	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1343	-0-	-1664	-0-	1343	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
10	6169	X	5180	-0-	-989	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5975	-0-	-101	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	4011	-0-	-1910	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	3544	-0-	-2028	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	3310	-0-	-2859	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2866	-0-	-704	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2982	-0-	-294	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	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
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2468	-0-	-353	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1991	-0-	-277	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7975	-0-	7975	23950	7908	3	67	9	Y	61	61	1			22
11	31667	X	7717	-0-	-23950	-0-	7639	3	78	9	Y	71	71	1			22
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7635	3	90	9	Y	82	83	1			21
01	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	7619	3	85	9	Y	77	77	1			21
02	7196	X	6859	-0-	-337	-0-	6783	3	76	9	Y	69	77	1			13
03	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	7546	3	106	9	Y	96	83	1			26

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
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	632	-0-	-608	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	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
10	2573	X	1026	-0-	-1547	-0-	1026	3			N	-0-	1	1			2
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1608	-0-	1608	4515	1594	3	14	9	Y	13	17	1			1
11	5843	X	1328	-0-	-4515	-0-	1318	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2299	3	15	9	Y	14	12	1			4
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2143	3	18	9	Y	16	17	1			3
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1874	3	22	9	Y	20	20	1			3
*03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2528	3	23	9	Y	21	18	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

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

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
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		2909	-0-	2909	8557	2879	3	30	9	Y	27	32	1			3
11	11346	X	2789	-0-	-8557	-0-	2771	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	3	22	9	Y	20	18	1			5
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3107	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2714	3	32	9	Y	29	29	1			5
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3037	3	26	9	Y	24	22	1			7

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
10	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1532	-0-	-260	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	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
10	3627	X	2963	-0-	-664	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2747	-0-	-763	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	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
10	DLQ G-10		1768	-0-	1768	5800	1766	3	2	9	Y	2	20	1			2
11	2700	N	1722	-0-	-978	4822	1701	3	21	9	Y	19	13	1			8
12	3100	N	1825	-0-	-1275	3547	1802	3	23	9	Y	21	21	1			8
01	3100	N	1667	-0-	-1433	2114	1653	3	14	9	Y	13					21
02	2800	N	796	-0-	-2004	110	789	3	7	9	Y	6	20	1			7
03	1829	N	753	-0-	-1076	-0-	745	3	8	9	Y	7	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	3485	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
10	4557	X	3788	-0-	-769	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3475	-0-	-935	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3550	-0-	-370	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2263	-0-	-2329	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3123	-0-	-1961	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5849	-0-	-351	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5701	-0-	-149	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5954	-0-	-29	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5220	-0-	-156	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
*03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3683	-0-	-1597	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3143	-0-	-2313	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3875	-0-	-661	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4393	-0-	-629	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3636	-0-	-474	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3495	-0-	-752	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3416	-0-	-274	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
	KYLE, J. R. -A-				WELL #: 13	RRCID -> 255441	COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317		PERF. 8852 - 9179						
10	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4664	-0-	-256	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4832	-0-	-252	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
	CGU 17				WELL #: 25	RRCID -> 255854	COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 8544 - 9506						
10	11377	X	10585	-0-	-792	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	10689	-0-	-37	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
01	10726	X	10161	-0-	-565	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	8277	-0-	-1551	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10275	-0-	-606	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
	COTTLE-REEVES UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 255860	COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172		PERF. 9893 - 12591						
10	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	56	-0-	-1174	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			N	-0-					-0-
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
02	56	X	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
	SOUTH GARY GAS UNIT 2				WELL #: 5H	RRCID -> 255863	COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9819 - 12497						
10	DLQ G-10		12096	-0-	12096	37074	11996	3	100	9	Y	91	94	1			33
11	48641	X	11567	-0-	-37074	-0-	11450	3	117	9	Y	106	107	1			32
12	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11600	3	138	9	Y	125	126	1			31
01	11842	X	11644	-0-	-198	-0-	11514	3	130	9	Y	118	117	1			32
02	10724	X	10481	-0-	-243	-0-	10365	3	116	9	Y	105	117	1			20
*03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12068	3	168	9	Y	153	132	1			41
	LASHLEY, M. GAS UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 256075	COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 8838 - 9288						
10	3100	N	3194	-0-	94	506	3194	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2621	-0-	-379	127	2621	3			N	-0-					-0-
12	2763	X	2636	-0-	-127	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
	CGU 23				WELL #: 23	RRCID -> 256334	COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9746		PERF. 8640 - 9616						
10	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3491	-0-	-859	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3277	-0-	-1218	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3635	-0-	-425	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

10	DLQ G-10		1	-0-	1	5687	1	3			Y	-0-					-0-
11	5687	X	-0-	-0-	-5687	-0-					Y	-0-					-0-
12	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16230	3	89	9	Y	81	61	1			20
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	21992	3	91	9	Y	83	81	1			22
02	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18765	3	70	9	Y	64	74	1			12
03	16306	X	15584	-0-	-722	-0-	15487	3	97	9	Y	88	76	1			24

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2352	-0-	-221	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2256	-0-	-12	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
12	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
02	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	3			N	-0-					-0-
*03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5204	-0-	-283	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4772	-0-	-184	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

10	2852	N	2039	-0-	-813	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	1652	-0-	-1108	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1203	-0-	1203	4700	1191	3	12	9	Y	11	15	1			1
11	6847	X	2147	-0-	-4700	-0-	2133	3	14	9	Y	13	11	1			3
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1750	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2002	3	24	9	Y	22	21	1			4
03	2232	X	2117	-0-	-115	-0-	2098	3	19	9	Y	17	16	1			5

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

10	3751	X	3014	-0-	-737	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2278	-0-	-774	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2213	-0-	-980	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

10	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3104	-0-	-144	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	651	N	36	-0-	-615	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

10	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

10	DLQ G-10		6078	-0-	6078	17604	6026	3	52	9	Y	47	47	1			17
11	23269	X	5665	-0-	-17604	-0-	5608	3	57	9	Y	52	53	1			16
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5182	3	62	9	Y	56	58	1			14
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5685	3	64	9	Y	58	56	1			16
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5152	3	57	9	Y	52	58	1			10
*03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6495	3	89	9	Y	81	69	1			22

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5548	-0-	-782	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5298	-0-	-1243	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4900	-0-	-1641	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
*03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

10	2666	X	1962	-0-	-704	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1434	-0-	-966	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1530	-0-	-234	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1335	-0-	-618	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

10	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4289	-0-	-247	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
11	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	5784	-0-	-2524	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7277	-0-	-227	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	7815	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

10	6014	X	6005	-0-	-9	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5911	-0-	-103	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5202	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

10	2449	X	1591	-0-	-858	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1963	-0-	-227	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			N	-0-					-0-
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
*03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4245	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16919	-0-	14119	15264	16919	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	11015	-0-	7915	23179	11015	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
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	708	-0-	-2624	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	627	-0-	-2535	-0-	627	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
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	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
10	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
*03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	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
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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
10	5549	X	5260	-0-	-289	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4859	-0-	-511	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3447	-0-	-1854	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	1349	-0-	-3921	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1800	-0-	-412	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1396	-0-	-1053	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

10	3069	X	2150	-0-	-919	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	192	-0-	-2778	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2101	-0-	-783	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

10	4960	X	3145	-0-	-1815	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3929	-0-	-871	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3146	-0-	-1814	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	169	-0-	-4419	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3040	-0-	-1021	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

10	DLQ G-10		5466	-0-	5466	16251	5412	3	54	9	Y	49	61	1			5
11	21516	X	5265	-0-	-16251	-0-	5231	3	34	9	Y	31	30	1			6
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5320	3	36	9	Y	33	31	1			8
01	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	4940	3	43	9	Y	39	40	1			7
02	4872	X	3772	-0-	-1100	-0-	3727	3	45	9	Y	41	41	1			7
03	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3960	3	34	9	Y	31	29	1			9

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

10	4433	X	3690	-0-	-743	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3285	-0-	-1005	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3052	-0-	-1381	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2584	-0-	-1105	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2748	-0-	-584	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2783	-0-	-906	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6485	-0-	-179	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

10	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6279	-0-	-510	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5950	-0-	-500	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5999	-0-	-263	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5341	-0-	-343	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	4511	-0-	-1782	-0-	4511	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
10	DLQ G-10		5526	-0-	5526	16621	5482	3	44	9	Y	40	41	1			15
11	21905	X	5284	-0-	-16621	-0-	5233	3	51	9	Y	46	47	1			14
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5106	3	62	9	Y	56	56	1			14
01	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	5003	3	56	9	Y	51	51	1			14
02	5068	X	4483	-0-	-585	-0-	4433	3	50	9	Y	45	50	1			9
*03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5555	3	77	9	Y	70	60	1			19

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	14964	-0-	-2830	-0-	14964	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	14598	-0-	-1602	-0-	14598	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	14482	-0-	-150	-0-	14482	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	14104	-0-	-869	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
02	13636	X	12796	-0-	-840	-0-	12796	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	13469	-0-	-1628	-0-	13469	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4755	-0-	1655	1655	4755	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6943	-0-	3943	5598	6943	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4481	-0-	1381	6979	4481	3			N	-0-					-0-
01	12355	X	5376	-0-	-6979	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
*03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4281	-0-	-309	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2918	-0-	-1170	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
*03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2008	-0-	-212	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1896	-0-	-120	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4387	-0-	-37	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	7	-0-	-1113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	153	-0-	-1087	-0-	153	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

10	DLQ G-10		9571	-0-	9571	29281	9492	3	79	9	Y	72	75	1			26
11	38287	X	9006	-0-	-29281	-0-	8915	3	91	9	Y	83	84	1			25
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6582	3	78	9	Y	71	78	1			18
01	9734	X	5141	-0-	-4593	-0-	5085	3	56	9	Y	51	55	1			14
02	8792	X	22	-0-	-8770	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	9579	X	1	-0-	-9578	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

10	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9529	3	91	9	N	83	81	1			192
11	9720	X	6942	-0-	-2778	-0-	6789	3	153	9	N	139	152	1			179
12	9982	X	8841	-0-	-1141	-0-	8757	3	84	9	N	76	165	1			90
01	9951	X	4359	-0-	-5592	-0-	4220	3	139	9	N	126					216
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9625	3	108	9	N	98	220	1			94
*03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9931	3	77	9	N	70	78	1			86

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	5	1			-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	1014	-0-	-3078	-0-	942	3	72	9	N	65	49	1			16
01	3906	X	378	-0-	-3528	-0-	374	3	4	9	N	4	19	1			1
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1023	X	449	-0-	-574	-0-	442	3	7	9	N	6	4	1			2

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

10	DLQ G-10		6455	-0-	6455	19600	6401	3	54	9	Y	49	50	1			18
11	25906	X	6306	-0-	-19600	-0-	6242	3	64	9	Y	58	58	1			18
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6096	3	4	9	Y	4	21	1			1
01	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	6014	3	68	9	Y	62	46	1			17
02	5880	X	5237	-0-	-643	-0-	5180	3	57	9	Y	52	59	1			10
03	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	6080	3	85	9	Y	77	66	1			21

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10547	-0-	10547	31720	10463	3	84	9	Y	76	75	1			28
11	34714	X	2994	-0-	-31720	-0-	2994	3			Y	-0-					28
12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9997	3	99	9	Y	90	74	1			44
01	10447	X	7190	-0-	-3257	-0-	7137	3	53	9	Y	48	71	1			21
02	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9753	3	58	9	Y	53					74
03	10447	X	3429	-0-	-7018	-0-	3410	3	19	9	Y	17	79	1			12

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10564	-0-	10564	31652	10477	3	87	9	Y	79	78	1			29
11	41707	X	10055	-0-	-31652	-0-	10055	3			Y	-0-					29
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10252	3	105	9	Y	95	77	1			47
01	10819	X	8530	-0-	-2289	-0-	8467	3	63	9	Y	57	79	1			25
02	9576	X	5742	-0-	-3834	-0-	5707	3	35	9	Y	32					57
03	10571	X	8856	-0-	-1715	-0-	8809	3	47	9	Y	43	70	1			30

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		139224	-0-	139224	309845	139224	3			N	-0-					-0-
11	430018	X	120173	-0-	-309845	-0-	120173	3			N	-0-					-0-
12	139500	X	112017	-0-	-27483	-0-	112017	3			N	-0-					-0-
01	139500	X	110158	-0-	-29342	-0-	110158	3			N	-0-					-0-
02	126000	X	91437	-0-	-34563	-0-	91437	3			N	-0-					-0-
03	139500	X	86573	-0-	-52927	-0-	86573	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*02	2072	N	1874	-0-	-198	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2018 - P/A 10/06/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

10	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	3	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	681	-0-	-103	-0-	133	1	548	3	N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	140	1	628	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	868	N	445	-0-	-423	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	73	-0-	-599	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	605	-0-	-595	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	930	N	288	-0-	-642	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	725	-0-	-515	-0-	11	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	12	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	882	3	Y	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	37 23	1 9	1142	3	Y	21	23	1			7
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	27 32	1 9	1202	3	Y	29	27	1			9
12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	19 53	1 9	1132	3	Y	48	47	1			10
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	1168	3	Y	25	31	1			4
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	1 34	1 9	1076	3	Y	31	28	1			7
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	20 57	1 9	1169	3	Y	52	47	1			12

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
10	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
*01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4009	-0-	1209	1209	4009	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2777	-0-	-323	886	2777	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	221	-0-	-1039	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	238	1	1315	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	839	-0-	-421	-0-	148	1	691	3	N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	211	1	1414	3	N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	302	1	1245	3	N	-0-					-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	258	1	1052	3	N	-0-					-0-
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	248	1	1116	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 #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780																	
10	1054	N	9	-0-	-1045	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	728	N	268	-0-	-460	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834																	
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	440	-0-	-652	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	401	-0-	-839	-0-	401	3			N	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731																	
10	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			N	-0-					-0-
11	2770	N	2691	-0-	-79	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1419	-0-	-565	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572																	
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
*01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
*02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
*03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604																	
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	420	-0-	-1230	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*01	1643	N	662	-0-	-981	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	889	-0-	-537	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2625	-0-	-909	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	1492	-0-	-2042	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	2604	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
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2202	-0-	-178	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2404	-0-	-510	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
*03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	1872	-0-	-928	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1138	-0-	-443	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	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 #: 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
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1602	-0-	-599	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	1672	-0-	-529	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1844	-0-	-144	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1184	-0-	-132	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	405	-0-	-323	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

10	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2018	-0-	-1012	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2168	-0-	-963	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*02	2828	X	2385	-0-	-443	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1519	-0-	-868	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

10	1209	N	424	-0-	-785	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	558	N	32	-0-	-526	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

10	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1799	-0-	-495	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*01	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1049	-0-	-771	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	705	-0-	-597	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1703	-0-	-117	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

10	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	898	-0-	-497	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

10	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	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 #: 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
10	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2164	-0-	-564	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*01	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*02	2352	X	2058	-0-	-294	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	1826	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
10	806	N	162	-0-	-644	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			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
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	1122	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
10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	646	-0-	-966	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	34	-0-	-1422	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*01	2883	N	2193	-0-	-690	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*02	2352	N	2178	-0-	-174	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1158	-0-	-547	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

10	2170	N	1639	-0-	-531	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	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 #: 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
10	2604	N	1881	-0-	-723	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1485	-0-	-735	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	427	-0-	-833	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					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
10	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	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
10	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	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
10	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*02	2072	N	459	-0-	-1613	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	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
10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	354	-0-	-824	-0-	354	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	965	-0-	-505	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	814	-0-	-194	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	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 #: 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
10	1395	N	458	-0-	-937	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	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
10	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*01	1984	N	602	-0-	-1382	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	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
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - P/A 10/02/18

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
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	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
10	4774	X	1320	-0-	-3454	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1647	-0-	-2973	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1631	-0-	-2213	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	1751	-0-	-1380	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*02	2016	X	1695	-0-	-321	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-
03	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	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
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2279	-0-	-697	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	326	-0-	-821	-0-	326	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
10	1198	N	1138	-0-	-60	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*01	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*02	1176	X	989	-0-	-187	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	222	-0-	-1080	-0-	222	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
10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	1852	-0-	-416	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	1752	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
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	884	-0-	-196	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	277	-0-	-839	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*01	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	1808	-0-	-796	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1094	-0-	-1246	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	741	-0-	-995	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*01	1798	N	679	-0-	-1119	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	798	-0-	-350	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
*01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
*02	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

10	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	875	-0-	-489	-0-	875	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1451	-0-	-537	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2511	N	53	-0-	-2458	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

10	3100	N	3153	-0-	53	348	3153	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2482	-0-	-348	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1355	-0-	-1497	-0-	1344	3	11	9	Y	10	13	1			2
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3167	3	12	9	Y	11	10	1			3
12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3342	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3243	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	2993	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2663	3	33	9	Y	30	28	1			8

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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	N	216	-0-	-2264	-0-	216	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

10	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

10	1960	N	1619	-0-	-341	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	926	-0-	-664	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	772	-0-	-871	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*01	1643	X	678	-0-	-965	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*02	1484	X	574	-0-	-910	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	633	-0-	-979	-0-	633	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2587	-0-	-713	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
*03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	998	-0-	-428	-0-	46	1	952	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	60	1	922	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	3	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	72	1	1122	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2166	3	20	9			Y	18	20	1			4
11	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2136	3	19	9			Y	17	16	1			5
12	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2152	3	18	9			Y	16	16	1			5
01	2170	N	810	-0-	-1360	-0-	795	3	15	9			Y	14	16	1			3
02	1260	N	408	-0-	-852	-0-	386	3	22	9			Y	20	18	1			5
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9			Y	27	25	1			7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1483	3	10	9	Y	9	11	1			2
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	3	15	9	Y	14	12	1			4
12	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1274	3	18	9	Y	16	15	1			5
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1465	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	1349	3	25	9	Y	23	21	1			6
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	3	34	9	Y	31	29	1			8

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
10	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3475	-0-	375	375	3475	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3543	-0-	443	818	3543	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2021	-0-	-779	39	2021	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	307	-0-	-197	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1726	-0-	-584	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1475	-0-	-509	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
10	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1249	-0-	-461	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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 #: 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
10	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3288	-0-	188	188	3288	3			N	-0-					-0-
*01	756	N	568	-0-	-188	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	899	X	296	-0-	-603	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	660	N	213	-0-	-447	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1746	3	23	9	Y	21	23	1			5
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1725	3	21	9	Y	19	19	1			5
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1828	3	53	9	Y	48	39	1			14
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1859	3	63	9	Y	57	58	1			13
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1703	3	85	9	Y	77	70	1			20
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1843	3	116	9	Y	105	97	1			28

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5397	-0-	2397	2397	5397	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5176	-0-	2076	4473	5176	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5338	-0-	2238	6711	5338	3			N	-0-					-0-
*02	11357	X	4646	-0-	-6711	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

10	2077	N	1406	-0-	-671	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	945	-0-	-1065	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1069	-0-	-822	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	697	-0-	-199	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2201 X	1582	-0-	-619	-0-	1564	3	18	9	Y	16	18	1			4
11	1680 N	1486	-0-	-194	-0-	1469	3	17	9	Y	15	15	1			4
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	3	19	9	Y	17	16	1			5
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	3	20	9	Y	18	19	1			4
02	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1735	3	26	9	Y	24	22	1			6
*03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1994	3	37	9	Y	34	31	1			9

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
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*02	532 N	432	-0-	-100	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1225	-0-	-821	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1830 N	1392	-0-	-438	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	3	26	9	Y	24	26	1			6
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1349	3	26	9	Y	24	23	1			7
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	9	1			1
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	12	10	1			3
02	1764	X	19	-0-	-1745	-0-	6	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
10	1178	N	654	-0-	-524	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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 #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1045	-0-	-159	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	390	-0-	-819	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

10	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1702	-0-	-248	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1736	-0-	-279	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*01	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*02	1764	X	1532	-0-	-232	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

10	403	N	24	-0-	-379	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	949	-0-	-508	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1239	-0-	-329	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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 #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*02	2380	X	2343	-0-	-37	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	3	13	9	Y	12	14	1			3
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2078	3	12	9	Y	11	11	1			3
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1520	-0-	-552	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	196	-0-	-896	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	134	-0-	-951	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

10	2449	N	955	-0-	-1494	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	829	-0-	-521	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

10	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
*01	3503	X	1042	-0-	-2461	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2614	3	33	9	Y	30	34	1					7
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2136	3	32	9	Y	29	28	1					8
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	3	26	9	Y	24	25	1					7
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2601	3	23	9	Y	21	23	1					5
02	2800	N	2998	-0-	198	198	2964	3	34	9	Y	31	28	1					8
*03	3044	N	2846	-0-	-198	-0-	2800	3	46	9	Y	42	39	1					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	706	-0-	-764	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	602	-0-	-886	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	515	-0-	-911	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	344	-0-	-328	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	418	-0-	-86	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

10	2201	N	1201	-0-	-1000	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	263	-0-	-1867	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	227	-0-	-1974	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	557	-0-	-143	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
11	780	X	318	-0-	-462	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	806	X	286	-0-	-520	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*01	775	X	134	-0-	-641	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*01	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*02	2548	X	1702	-0-	-846	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	1427	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
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	863	-0-	-117	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

10	806	N	337	-0-	-469	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

10	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1050	-0-	-1306	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

10	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4083	-0-	983	983	4083	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	454	-0-	-1758	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

10	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	918	-0-	-725	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	713	N	80	-0-	-633	-0-	80	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

10	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	840	-0-	-660	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	803	-0-	-747	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	343	-0-	-1083	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

10	1178	X	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*01	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	117	-0-	-1023	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	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
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	-0-	-237	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

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
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1581	-0-	-239	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	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
10	2480	N	2237	-0-	-243	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*02	2352	N	1436	-0-	-916	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	1430	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
10	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2132	-0-	-358	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2029	-0-	-389	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	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
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3017	-0-	-83	241	3017	3			N	-0-					-0-
*02	2459	N	2218	-0-	-241	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					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 #: 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
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	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
10	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	742	-0-	-622	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1802	-0-	-1050	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1829	-0-	-931	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	737	-0-	-411	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	641	-0-	-630	-0-	641	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

10	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1313	-0-	-1198	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
*02	2296	N	1892	-0-	-404	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		927	-0-	927	927	927	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 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
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	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
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
10	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	881	-0-	-351	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	732	-0-	-612	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	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 #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	217	-0-	-496	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3089	-0-	-11	279	3089	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	7	8	1			2
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	Y	4	3	1			1
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	810	-0-	-368	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	442	-0-	-650	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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 #: 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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	276	-0-	-536	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

10	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	783	-0-	-757	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	522	-0-	-749	-0-	522	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

10	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	1176	-0-	-2823	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*01	4061	X	136	-0-	-3925	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

10	651	N	82	-0-	-569	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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 #: 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
10	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	3			N	-0-					-0-
11	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1362	-0-	-458	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	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
10	2170	N	1125	-0-	-1045	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	814	-0-	-1356	-0-	814	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
10	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
*01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	570	N	96	-0-	-474	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	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
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
*01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
*02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
*03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	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
10	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
12	1922	N	1012	-0-	-910	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
*01	1798	N	724	-0-	-1074	-0-	724	3			N	-0-			-0-
*02	1344	N	903	-0-	-441	-0-	903	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	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
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
*02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	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
10	1457	N	854	-0-	-603	-0-	39	1	815	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	89	1	1359	3	N	-0-			-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	3	N	-0-			-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	3	N	-0-			-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	82	1	1273	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
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
*01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-			-0-
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	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
10	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
11	2340	N	1624	-0-	-716	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
12	2325	N	1492	-0-	-833	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
*01	2170	N	1183	-0-	-987	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
*02	1680	N	848	-0-	-832	-0-	848	3			N	-0-			-0-
03	1488	N	857	-0-	-631	-0-	857	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	868	-0-	-1036	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	917	-0-	-259	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	480	N	69	-0-	-411	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

10	1116	N	562	-0-	-554	-0-	26	1	536	3	N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	3	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1254	3	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	1236	3	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	77	1	1193	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	281	1	1554	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	250	1	1168	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	215	1	1445	3	N	-0-			-0-
*01	1829	N	851	-0-	-978	-0-	166	1	685	3	N	-0-			-0-
*02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			-0-
03	1674	N	558	-0-	-1116	-0-	102	1	456	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-			-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
02	1316	N	1103	-0-	-213	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
*01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-			-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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
10	1085	N	146	-0-	-939	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

10	589	N	521	-0-	-68	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	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 #: 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
10	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1489	-0-	-1151	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2889	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
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2327	-0-	-587	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*01	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*02	2632	X	1933	-0-	-699	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1124	-0-	-550	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1604	3	N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	991	-0-	-521	-0-	40	1	951	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	98	1	1530	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
10	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*02	2408	N	1772	-0-	-636	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1863	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
10	2046	N	1437	-0-	-609	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	568	-0-	-608	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 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
10	1426	N	877	-0-	-549	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	761	-0-	-649	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	806	-0-	-496	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

10	2852	N	2154	-0-	-698	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	1535	-0-	-1285	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	1346	-0-	-1568	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

10	2015	N	1377	-0-	-638	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1099	-0-	-551	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	257	-0-	-1789	-0-	257	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

10	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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 #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	975	-0-	-296	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	895	-0-	-225	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	-0-	-0-	-744	-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-

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
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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 #: 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
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	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
10	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*01	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*02	2016	X	1318	-0-	-698	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1226	-0-	-944	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1045	-0-	-1125	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	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 #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

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

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	550	-0-	-262	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	899	N	233	-0-	-666	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	3	18	9	Y	16	19	1			4
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	17	1			5
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	3	9	9	Y	8	11	1			2
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-

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
10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	1973	-0-	-517	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2294	-0-	-341	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*01	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	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
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	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 #: 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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	1743	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
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	86	1	1384	3	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	60	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	84	1	1307	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
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	86	1	3934	3	N	24	22	0			8
							26	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	78	1	3814	3	N	22	26	0			4
							24	9									
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	58	1	3184	3	N	30	30	0			4
							33	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	9	1	3223	3	N	26	23	0			7
							29	9									
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2720	3	23	9	N	21	22	0			6
*03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	36	1	2868	3	N	27	29	0			4
							30	9									

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
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2330	3	40	9	Y	36	40	1			9
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2135	3	37	9	Y	34	33	1			10
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2761	3	18	9	Y	16	21	1			5
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	2128	N	2124	-0-	-4	-0-	2098	3	26	9	Y	24	22	1			6
03	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2252	3	37	9	Y	34	31	1			9

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	878	-0-	-982	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	532	-0-	-392	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	660	N	273	-0-	-387	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	56	1	1170	3	N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	77	1	1242	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1025	-0-	-291	-0-	42	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	64	1	991	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	604	-0-	-543	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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
10	2883	X	1355	-0-	-1528	-0-	62	1	1293	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	1630	-0-	-1160	-0-	100	1	1530	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2080	-0-	-803	-0-	121	1	1959	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	102	1	1936	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	1858	-0-	-438	-0-	75	1	1783	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	106	1	1653	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 #: 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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	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
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	897	-0-	-419	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6228	-0-	-3	-0-	156	1	6016	3	Y	51	48	0			17
							56	9									
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	149	1	6055	3	Y	61	67	0			11
							67	9									
12	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	114	1	5759	3	Y	87	85	0			13
							96	9									
01	6107	X	5114	-0-	-993	-0-	17	1	5017	3	Y	73	65	0			21
							80	9									
02	4844	X	4302	-0-	-542	-0-	4237	3	65	9	Y	59	62	0			18
03	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	71	1	4993	3	Y	76	82	0			12
							84	9									

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 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
10	4464	X	2412	-0-	-2052	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
*01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	89	1	5284	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	122	1	5084	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	101	1	5243	3	Y	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	15	1	4878	3	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
*03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	63	1	4931	3	Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 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
10	10354	X	7966	-0-	-2388	-0-	328	1	7550	3	N	80	78	0			27
							88	9									
11	11370	X	9115	-0-	-2255	-0-	233	1	8838	3	N	40	60	0			7
							44	9									
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	294	1	12095	3	N	84	79	0			12
							92	9									
01	11749	X	6327	-0-	-5422	-0-	17	1	6279	3	N	28	32	0			8
							31	9									
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10850	3	70	9	N	64	53	0			19
03	12183	X	9516	-0-	-2667	-0-	204	1	9222	3	N	82	88	0			13
							90	9									

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	7721	-0-	-1920	-0-	246	1	7472	3	N	3	3	0			1
							3	9									
11	8970	X	2987	-0-	-5983	-0-	67	1	2919	3	N	1	2	0			-0-
							1	9									
12	9269	X	2806	-0-	-6463	-0-	63	1	2742	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	9114	X	263	-0-	-8851	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9888	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	148	1	9052	3	N	-0-					-0-

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
10	6448	X	4358	-0-	-2090	-0-	193	1	4148	3	Y	15	14	0			5
							17	9									
11	6240	X	5394	-0-	-846	-0-	218	1	5163	3	Y	12	15	0			2
							13	9									
12	6014	X	4277	-0-	-1737	-0-	101	1	4168	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	5983	X	4246	-0-	-1737	-0-	11	1	4232	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3761	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	3596	X	1302	-0-	-2294	-0-	25	1	1276	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	257	1	7629	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7266	-0-	-504	-0-	281	1	6985	3	Y	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	191	1	8240	3	Y	-0-					-0-
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	26	1	8323	3	Y	-0-					-0-
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	111	1	8098	3	Y	-0-					-0-

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
10	14167	X	13670	-0-	-497	-0-	388	1	13260	3	Y	20	18	0			7
							22	9									
11	13710	X	13026	-0-	-684	-0-	423	1	12586	3	Y	15	19	0			3
							17	9									
12	14167	X	13345	-0-	-822	-0-	333	1	12991	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
01	13826	X	10254	-0-	-3572	-0-	40	1	10202	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
02	11396	X	9169	-0-	-2227	-0-	9160	3	9	9	Y	8	9	0			2
03	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	170	1	11646	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

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
10	T. A.		14454	-0-	14454	45529	14428	3	26	9	Y	24	27	1			6
11	58787	X	13258	-0-	-45529	-0-	13254	3	4	9	Y	4	9	1			1
12	16213	X	13227	-0-	-2986	-0-	13226	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	16213	X	12595	-0-	-3618	-0-	12593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11288	3	3	9	Y	3	2	1			1
*03	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12415	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
10	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	854	1	27034	3	Y	21	19	0			7
							23	9									
11	26880	X	26140	-0-	-740	-0-	932	1	25190	3	Y	16	20	0			3
							18	9									
12	29473	X	29473	-0-	-0-	-0-	693	1	28728	3	Y	47	43	0			7
							52	9									
01	28692	X	28692	-0-	-0-	-0-	100	1	28538	3	Y	49	42	0			14
							54	9									
02	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	26022	3	44	9	Y	40	42	0			12
03	28768	X	28231	-0-	-537	-0-	425	1	27750	3	Y	51	55	0			8
							56	9									

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
10	8153	X	7823	-0-	-330	-0-	200	1	7583	3	Y	36	34	0			12
							40	9									
11	7890	X	7228	-0-	-662	-0-	218	1	6979	3	Y	28	35	0			5
							31	9									
12	7688	X	7355	-0-	-333	-0-	154	1	7181	3	Y	18	20	0			3
							20	9									
01	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	21	1	6713	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	6188	X	6004	-0-	-184	-0-	5997	3	7	9	Y	6	6	0			2
*03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	91	1	6795	3	Y	6	7	0			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17472	3	12	9	Y	11	12	1		3
11	17070	X	16960	-0-	-110	-0-	16956	3	4	9	Y	4	6	1		1
12	18011	X	17377	-0-	-634	-0-	17370	3	7	9	Y	6	5	1		2
01	17887	X	17148	-0-	-739	-0-	17142	3	6	9	Y	5	6	1		1
02	14308	X	10785	-0-	-3523	-0-	10776	3	9	9	Y	8	7	1		2
*03	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16177	3	12	9	Y	11	10	1		3

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
10	14880	X	12476	-0-	-2404	-0-	414	1	12043	3	Y	17	15	0		6
							19	9								
11	12870	X	11918	-0-	-952	-0-	452	1	11453	3	Y	12	16	0		2
							13	9								
12	12431	X	7480	-0-	-4951	-0-	179	1	7273	3	Y	25	23	0		4
							28	9								
01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	44	1	14267	3	Y	59	46	0		17
							65	9								
02	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12844	3	52	9	Y	47	50	0		14
*03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	185	1	14054	3	Y	62	66	0		10
							68	9								

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
10	10850	X	9889	-0-	-961	-0-	315	1	9557	3	Y	15	14	0		5
							17	9								
11	10230	X	8819	-0-	-1411	-0-	257	1	8551	3	Y	10	13	0		2
							11	9								
12	10385	X	7995	-0-	-2390	-0-	199	1	7782	3	Y	13	13	0		2
							14	9								
01	9982	X	7531	-0-	-2451	-0-	29	1	7490	3	Y	11	10	0		3
							12	9								
02	8484	X	6657	-0-	-1827	-0-	6647	3	10	9	Y	9	9	0		3
03	9393	X	6592	-0-	-2801	-0-	109	1	6472	3	Y	10	11	0		2
							11	9								

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
10	14911	X	14185	-0-	-726	-0-	441	1	13708	3	Y	33	30	0		11
							36	9								
11	14430	X	12010	-0-	-2420	-0-	341	1	11472	3	Y	179	158	0		32
							197	9								
12	14694	X	12964	-0-	-1730	-0-	254	1	12358	3	Y	320	305	0		47
							352	9								
01	14694	X	12748	-0-	-1946	-0-	40	1	12388	3	Y	291	255	0		83
							320	9								
02	11620	X	11555	-0-	-65	-0-	11299	3	256	9	Y	233	246	0		70
03	12865	X	11518	-0-	-1347	-0-	162	1	11042	3	Y	285	310	0		45
							314	9								

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
10	14415	X	13287	-0-	-1128	-0-	13151	3	136	9	Y	124	138	1		30
11	13950	X	8105	-0-	-5845	-0-	7999	3	106	9	Y	96	99	1		27
12	13361	X	11968	-0-	-1393	-0-	11845	3	123	9	Y	112	106	1		33
01	13268	X	12048	-0-	-1220	-0-	11919	3	129	9	Y	117	123	1		27
02	11396	X	11239	-0-	-157	-0-	11066	3	173	9	Y	157	143	1		41
03	12617	X	12397	-0-	-220	-0-	12160	3	237	9	Y	215	199	1		57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

10	17608	X	17111	-0-	-497	-0-	16978	3	133	9	N	121	134	1			29
11	17040	X	17023	-0-	-17	-0-	16899	3	124	9	N	113	110	1			32
12	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17527	3	145	9	N	132	125	1			39
01	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17329	3	152	9	N	138	145	1			32
02	16828	X	16033	-0-	-795	-0-	15828	3	205	9	N	186	169	1			49
*03	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17633	3	277	9	N	252	234	1			67

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
11	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	3			N	-0-					-0-
*01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
*02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	3			N	-0-					-0-
*03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

10	16864	X	16054	-0-	-810	-0-	16054	3			N	-0-					-0-
11	16290	X	15306	-0-	-984	-0-	15306	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	15649	-0-	-967	-0-	15649	3			N	-0-					-0-
01	16213	X	15556	-0-	-657	-0-	15556	3			N	-0-					-0-
02	15904	X	13761	-0-	-2143	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
03	16058	X	14977	-0-	-1081	-0-	14977	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

10	30690	X	23693	-0-	-6997	-0-	23643	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
11	29700	X	19669	-0-	-10031	-0-	19632	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	30690	X	18094	-0-	-12596	-0-	18072	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	26350	X	17411	-0-	-8939	-0-	17386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19353	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*03	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	20009	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

10	104749	X	97058	-0-	-7691	-0-	96619	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
11	101370	X	84280	-0-	-17090	-0-	83942	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
12	102703	X	49070	-0-	-53633	-0-	48952	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
01	102145	X	48048	-0-	-54097	-0-	47891	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
*02	62832	X	53749	-0-	-9083	-0-	53509	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
03	69564	X	56458	-0-	-13106	-0-	56218	3	240	9	Y	218	218	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

10	171988	X	125066	-0-	-46922	-0-	123731	3	1335	9	N	1214	1346	1			293
11	161580	X	76227	-0-	-85353	-0-	75398	3	829	9	N	754	834	1			213
12	151838	X	104774	-0-	-47064	-0-	103509	3	1265	9	N	1150	1027	1			336
01	145917	X	119912	-0-	-26005	-0-	118383	3	1529	9	N	1390	1405	1			321
02	119476	X	89585	-0-	-29891	-0-	88706	3	879	9	N	799	910	1			210
03	125054	X	95864	-0-	-29190	-0-	95486	3	378	9	N	344	463	1			91

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	6	6	8			2
11	117	N	68	-0-	-49	-0-	68	2			Y	-0-					2
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					2
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					2
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					2
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	8			2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1985	-0-	1985	6533	1982	2	3	9	Y	3					15
11	2900	N	1612	-0-	-1288	5245	1568	2	44	9	Y	40	34	1			21
12	3100	N	985	-0-	-2115	3130	978	2	7	9	Y	6					27
01	3100	N	500	-0-	-2600	530	499	2	1	9	Y	1					28
02	1792	X	285	-0-	-1507	-0-	283	2	2	9	Y	2					30
03	1984	X	1180	-0-	-804	-0-	1178	2	2	9	Y	2	26	1			6

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
10	DLQ G-10		2525	-0-	2525	6812	2522	2	3	9	Y	3					33
11	2900	N	2487	-0-	-413	6399	2419	2	68	9	Y	62	58	1			37
12	3100	N	2010	-0-	-1090	5309	1998	2	12	9	Y	11					48
01	3100	N	1272	-0-	-1828	3481	1271	2	1	9	Y	1					49
02	4516	X	1035	-0-	-3481	-0-	1025	2	10	9	Y	9					58
03	2573	X	722	-0-	-1851	-0-	720	2	2	9	Y	2	48	1			12

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
10	DLQ G-10		2125	-0-	2125	5837	2125	2			Y	-0-					29
11	2900	N	1388	-0-	-1512	4325	1382	2	6	9	Y	5					34
12	3100	N	1638	-0-	-1462	2863	1638	2			Y	-0-					34
01	3100	N	1887	-0-	-1213	1650	1887	2			Y	-0-					34
02	2719	N	1069	-0-	-1650	-0-	1069	2			Y	-0-					34
03	1643	N	630	-0-	-1013	-0-	630	2			Y	-0-					34

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
10	DLQ G-10		1267	-0-	1267	4283	1267	2			Y	-0-					31
11	2900	N	1015	-0-	-1885	2398	1012	2	3	9	Y	3					34
12	3086	N	688	-0-	-2398	-0-	688	2			Y	-0-					34
01	1271	N	662	-0-	-609	-0-	662	2			Y	-0-					34
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					34
*03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					34

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
10	DLQ G-10		2848	-0-	2848	9152	2844	2	4	9	Y	4					65
11	12105	X	2953	-0-	-9152	-0-	2873	2	80	9	Y	73	89	1			49
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3901	2	24	9	Y	22					71
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4742	2	6	9	Y	5					76
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3473	2	34	9	Y	31					107
03	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	3281	2	8	9	Y	7	98	1			16

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
10	DLQ G-10		394	-0-	394	1229	394	2			Y	-0-					8
11	1443	N	214	-0-	-1229	-0-	213	2	1	9	Y	1					9
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					9
01	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	2			Y	-0-					9
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
11	840	N	472	-0-	-368	-0-	32	1	374	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
							76	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
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
							28	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. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	52	2	Y	12					12
							7	3	13	9							
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	Y	12					24
							44	3	13	9							
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	18	1	195	2	Y	1					25
							25	3	1	9							
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	Y	-0-					25
							75	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
02	252	N	64	-0-	-188	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1169	2	Y	14	16	1			9
							213	3	15	9							
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	Y	15	16	1			8
							192	3	17	9							
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1342	2	Y	16	16	1			8
							220	3	18	9							
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	116	1	1381	2	Y	-0-	8	1			-0-
							216	3									
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	75	1	897	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	108	1	1290	2	Y	-0-					-0-
							193	3									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	92	1	1071	2	Y	22	25	1			15
							195	3	24	9							
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	87	1	1021	2	Y	23	25	1			13
							180	3	25	9							
12	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	80	1	943	2	Y	25	25	1			13
							155	3	28	9							
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	53	1	630	2	Y	-0-	13	1			-0-
							98	3									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	119	1	1424	2	Y	-0-					-0-
							213	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	51	1	993	2	Y	30	21	1			26
							158	3	33	9							
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	49	1	849	2	Y	32	44	1			14
							148	3	35	9							
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	968	2	Y	-0-	14	1			-0-
							156	3									
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	103	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							180	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	79	1	915	2	Y	3	4	1			2
							166	3	3	9							
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	4	4	1			2
							157	3	4	9							
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1078	2	Y	4	4	1			2
							177	3	4	9							
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	66	1	780	2	Y	16	2	1			16
							121	3	18	9							
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	58	1	694	2	Y	23	23	1			16
							102	3	25	9							
03	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	69	1	821	2	Y	25	34	1			7
							122	3	28	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
							77	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 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	589	N	568	-0-	-21	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	549	2	Y	-0-					-0-
							82	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 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	Y	31	36	1			21
							192	3	34	9							
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1192	2	Y	34	36	1			19
							209	3	37	9							
12	1178	N	914	-0-	-264	-0-	59	1	700	2	Y	36	37	1			18
							115	3	40	9							
01	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	66	1	790	2	Y	27	18	1			27
							124	3	30	9							
02	1428	N	624	-0-	-804	-0-	39	1	473	2	Y	38	39	1			26
							70	3	42	9							
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	774	2	Y	43	57	1			12
							115	3	47	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1575	N	1575	-0-		-0-		-0-	105	1	1226	2	Y	18	20	1			12
									224	3	20	9							
11	1443	N	1443	-0-		-0-		-0-	97	1	1128	2	Y	18	20	1			10
									198	3	20	9							
12	1622	N	1622	-0-		-0-		-0-	108	1	1281	2	Y	20	20	1			10
									211	3	22	9							
01	1581	N	1191	-0-		-390		-0-	80	1	950	2	Y	12	10	1			12
									148	3	13	9							
02	1471	N	1471	-0-		-0-		-0-	98	1	1180	2	Y	17	17	1			12
									174	3	19	9							
*03	1646	N	1646	-0-		-0-		-0-	110	1	1319	2	Y	18	25	1			5
									197	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-		-0-		-0-	37	1	718	2	Y	6	4	1			5
									114	3	7	9							
11	842	N	842	-0-		-0-		-0-	39	1	679	2	Y	5	8	1			2
									118	3	6	9							
12	930	N	730	-0-		-200		-0-	40	1	585	2	Y	10	5	1			7
									94	3	11	9							
01	1090	N	1090	-0-		-0-		-0-	62	1	875	2	Y	9	12	1			4
									143	3	10	9							
02	784	N	668	-0-		-116		-0-	47	1	528	2	Y	10	6	1			8
									82	3	11	9							
*03	796	N	796	-0-		-0-		-0-	55	1	636	2	Y	9	13	1			4
									95	3	10	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. GAS LIFT	(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	3017	X	3017	-0-		-0-		-0-	203	1	2356	2	Y	27	31	1			18
									428	3	30	9							
11	2799	X	2799	-0-		-0-		-0-	188	1	2194	2	Y	29	31	1			16
									385	3	32	9							
12	2935	X	2935	-0-		-0-		-0-	197	1	2322	2	Y	32	32	1			16
									381	3	35	9							
01	3007	X	2953	-0-		-54		-0-	199	1	2373	2	Y	9	16	1			9
									371	3	10	9							
02	3030	X	3030	-0-		-0-		-0-	204	1	2451	2	Y	14	14	1			9
									360	3	15	9							
03	3007	X	2965	-0-		-42		-0-	200	1	2391	2	Y	15	20	1			4
									357	3	17	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. GAS LIFT	(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	2480	X	2209	-0-		-271		-0-	93	1	1817	2	Y	9	6	1			8
									289	3	10	9							
11	2400	X	2099	-0-		-301		-0-	98	1	1696	2	Y	9	13	1			4
									295	3	10	9							
12	2728	X	2293	-0-		-435		-0-	128	1	1853	2	Y	13	7	1			10
									298	3	14	9							
01	2728	X	1029	-0-		-1699		-0-	59	1	824	2	Y	11	16	1			5
									134	3	12	9							
02	2464	X	2269	-0-		-195		-0-	160	1	1812	2	Y	13	8	1			10
									283	3	14	9							
03	2294	X	2146	-0-		-148		-0-	148	1	1724	2	Y	13	17	1			6
									260	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	1461	-0-		-585	-0-	117	1	1183	2	Y	3					4
								158	3	3	9							
11	1710	N	960	-0-		-750	-0-	82	1	763	2	Y	2					6
								113	3	2	9							
12	2201	N	1355	-0-		-846	-0-	135	1	1064	2	Y	13					19
								142	3	14	9							
01	1457	N	1115	-0-		-342	-0-	115	1	874	2	Y	6					25
								119	3	7	9							
02	896	N	368	-0-		-528	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					25
								38	3									
*03	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	143	1	1087	2	Y	12	16	1			21
								131	3	13	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4173	X	4173	-0-		-0-	-0-	281	1	3265	2	Y	30	34	1			20
								594	3	33	9							
11	4003	X	4003	-0-		-0-	-0-	269	1	3146	2	Y	32	34	1			18
								553	3	35	9							
12	3875	X	3066	-0-		-809	-0-	205	1	2425	2	Y	34	35	1			17
								399	3	37	9							
01	3875	X	2761	-0-		-1114	-0-	185	1	2200	2	Y	29	17	1			29
								344	3	32	9							
02	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	300	1	3601	2	Y	40	41	1			28
								529	3	44	9							
03	4185	X	4080	-0-		-105	-0-	273	1	3269	2	Y	45	60	1			13
								488	3	50	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2886	N	2886	-0-		-0-	-0-	193	1	2239	2	Y	43	49	1			29
								407	3	47	9							
11	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-	176	1	2063	2	Y	45	49	1			25
								363	3	50	9							
12	2604	N	2162	-0-		-442	-0-	143	1	1687	2	Y	50	50	1			25
								277	3	55	9							
01	2604	N	1888	-0-		-716	-0-	126	1	1498	2	Y	27	24	1			28
								234	3	30	9							
02	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	162	1	1946	2	Y	39	40	1			27
								286	3	43	9							
*03	3100	N	3256	-0-		156	156	218	1	2602	2	Y	44	58	1			13
								388	3	48	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	159	1	3132	2	Y	8	6	1			7
								500	3	9	9							
11	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	157	1	2717	2	Y	9	12	1			4
								472	3	10	9							
12	2728	X	1720	-0-		-1008	-0-	97	1	1394	2	Y	5	5	1			4
								223	3	6	9							
01	2728	X	1785	-0-		-943	-0-	102	1	1441	2	Y	5	7	1			2
								236	3	6	9							
02	2044	X	1471	-0-		-573	-0-	104	1	1177	2	Y	5	3	1			4
								184	3	6	9							
*03	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-	216	1	2510	2	Y	5	7	1			2
								377	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	36	25	1			30
							345	3	40	9							
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	1870	2	Y	36	50	1			16
							325	3	40	9							
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	115	1	1655	2	Y	17	20	1			13
							266	3	19	9							
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	171	1	2407	2	Y	16	22	1			7
							393	3	18	9							
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	153	1	1718	2	Y	18	11	1			14
							267	3	20	9							
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	168	1	1950	2	Y	16	22	1			8
							293	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	1829	2	Y	17	12	1			15
							292	3	19	9							
11	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	90	1	1558	2	Y	18	25	1			8
							271	3	20	9							
12	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	110	1	1588	2	Y	15	12	1			11
							255	3	17	9							
01	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	111	1	1559	2	Y	14	19	1			6
							254	3	15	9							
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	114	1	1278	2	Y	16	10	1			12
							198	3	18	9							
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	140	1	1622	2	Y	14	19	1			7
							243	3	15	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
10	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	90	1	1776	2	Y	20	14	1			17
							284	3	22	9							
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	20	28	1			9
							383	3	22	9							
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	134	1	1928	2	Y	21	14	1			16
							309	3	23	9							
01	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	119	1	1683	2	Y	20	27	1			9
							275	3	22	9							
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	226	1	2558	2	Y	22	14	1			17
							399	3	24	9							
03	2821	X	2214	-0-	-607	-0-	153	1	1772	2	Y	21	28	1			10
							266	3	23	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
10	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	133	1	2617	2	Y	20	14	1			17
							418	3	22	9							
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	138	1	2388	2	Y	21	29	1			9
							415	3	23	9							
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	2974	2	Y	23	15	1			17
							478	3	25	9							
01	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	163	1	2307	2	Y	22	29	1			10
							377	3	24	9							
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	217	1	2455	2	Y	24	15	1			19
							383	3	26	9							
03	3565	X	2099	-0-	-1466	-0-	145	1	1679	2	Y	21	30	1			10
							252	3	23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	899	N	788	-0-		-111	-0-	66	1	609	2	Y	18					57
								93	3	20	9							
11	900	N	605	-0-		-295	-0-	56	1	467	2	Y	8	58	1			7
								73	3	9	9							
12	973	N	973	-0-		-0-	-0-	105	1	760	2	Y	4					11
								104	3	4	9							
01	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	112	1	779	2	Y	10					21
								113	3	11	9							
02	560	N	326	-0-		-234	-0-	25	1	265	2	Y	2					23
								34	3	2	9							
*03	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	145	1	1007	2	Y	-0-					23
								124	3									

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. GAS LIFT	(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	2356	N	2177	-0-		-179	-0-	88	1	1747	2	Y	56	39	1			47
								280	3	62	9							
11	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	112	1	1946	2	Y	56	78	1			25
								339	3	62	9							
12	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	136	1	1963	2	Y	38	34	1			29
								315	3	42	9							
01	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	149	1	2102	2	Y	35	48	1			16
								343	3	39	9							
02	2128	N	2012	-0-		-116	-0-	140	1	1582	2	Y	40	25	1			31
								246	3	44	9							
*03	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	169	1	1961	2	Y	36	50	1			17
								295	3	40	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1259	-0-		-136	-0-	107	1	989	2	Y	12	12	1			10
								150	3	13	9							
11	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	139	1	1163	2	Y	11	14	1			7
								182	3	12	9							
12	1271	N	1252	-0-		-19	-0-	136	1	982	2	Y	-0-	7	1			-0-
								134	3									
01	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	162	1	1131	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
02	1372	N	1020	-0-		-352	-0-	77	1	834	2	Y	-0-					-0-
								109	3									
*03	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	162	1	1135	2	Y	-0-					-0-
								141	3									

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. GAS LIFT	(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	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	128	1	2514	2	Y	14	9	1			12
								401	3	15	9							
11	2820	X	2582	-0-		-238	-0-	120	1	2085	2	Y	13	19	1			6
								363	3	14	9							
12	2914	X	2804	-0-		-110	-0-	156	1	2268	2	Y	13	9	1			10
								366	3	14	9							
01	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	179	1	2518	2	Y	13	17	1			6
								411	3	14	9							
02	2623	X	2623	-0-		-0-	-0-	185	1	2096	2	Y	14	9	1			11
								327	3	15	9							
*03	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	199	1	2319	2	Y	13	18	1			6
								349	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	43	1	842	2	Y	17	12	1			14
							134	3	19	9							
11	1050	N	659	-0-	-391	-0-	30	1	519	2	Y	18	24	1			8
							90	3	20	9							
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	30	15	1			23
							112	3	33	9							
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	48	1	673	2	Y	29	39	1			13
							110	3	32	9							
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	34	1	386	2	Y	32	20	1			25
							60	3	35	9							
03	775	N	515	-0-	-260	-0-	33	1	391	2	Y	29	40	1			14
							59	3	32	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	146	1	1731	2	Y	23					75
							283	3	25	9							
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	128	1	1521	2	Y	28	53	1			50
							242	3	31	9							
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	174	1	2095	2	Y	25	54	1			21
							303	3	28	9							
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	133	1	1600	2	Y	22					43
							224	3	24	9							
02	1960	X	1502	-0-	-458	-0-	101	1	1229	2	Y	8					51
							163	3	9	9							
03	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	94	1	1145	2	Y	16	51	1			16
							153	3	18	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

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-

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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
							19	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	577	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-
							71	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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

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
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	43	1	435	2	Y	19					30
							58	3	21	9							
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	Y	12					42
							61	3	13	9							
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	411	2	Y	8					50
							55	3	9	9							
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	473	2	Y	14					64
							65	3	15	9							
02	504	N	102	-0-	-402	-0-	8	1	83	2	Y	1					65
							10	3	1	9							
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	31	43	1			53
							77	3	34	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. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	174	1	2025	2	Y	10	12	1			7
							369	3	11	9							
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	149	1	1740	2	Y	11	12	1			6
							305	3	12	9							
12	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	112	1	1325	2	Y	13	13	1			6
							218	3	14	9							
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	8	6	1			8
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	146	1	1751	2	Y	12	12	1			8
							257	3	13	9							
*03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	203	1	2425	2	Y	13	17	1			4
							362	3	14	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107	1	997	2	Y	13	13	1			11
							153	3	14	9							
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	94	1	781	2	Y	12	15	1			8
							122	3	13	9							
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	196	1	1425	2	Y	8	11	1			5
							196	3	9	9							
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	115	1	804	2	Y	7	9	1			3
							118	3	8	9							
02	952	N	353	-0-	-599	-0-	26	1	287	2	Y	2					5
							38	3	2	9							
03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	123	1	862	2	Y	17	18	1			4
							108	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	143	1	1665	2	Y	21	24	1			14
							303	3	23	9							
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	137	1	1601	2	Y	21	23	1			12
							281	3	23	9							
12	2108	N	1605	-0-	-503	-0-	107	1	1264	2	Y	24	24	1			12
							208	3	26	9							
01	2108	N	1068	-0-	-1040	-0-	71	1	845	2	Y	18	12	1			18
							132	3	20	9							
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	132	1	1585	2	Y	24	25	1			17
							233	3	26	9							
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	149	1	1779	2	Y	28	37	1			8
							265	3	31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	259	1	2401	2	Y	10					33
							366	3	11	9							
11	3000	N	3743	-0-	743	743	352	1	2928	2	Y	5	34	1			4
							457	3	6	9							
12	2467	N	1724	-0-	-743	-0-	186	1	1351	2	Y	2					6
							185	3	2	9							
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	2	Y	5					11
							156	3	6	9							
02	3108	X	38	-0-	-3070	-0-	3	1	30	2	Y	1					12
							4	3	1	9							
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					12

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	822	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	75	1	891	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	66	1	795	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
02	1008	N	780	-0-	-228	-0-	53	1	642	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
03	1116	N	669	-0-	-447	-0-	45	1	550	2	Y	-0-					-0-
							74	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	113	1	1048	2	Y	6	6	1			5
							160	3	7	9							
11	960	N	572	-0-	-388	-0-	53	1	443	2	Y	6	7	1			4
							69	3	7	9							
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	673	2	Y	5	6	1			3
							92	3	6	9							
01	992	N	557	-0-	-435	-0-	62	1	429	2	Y	4	5	1			2
							62	3	4	9							
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	18	1	195	2	Y	1					3
							26	3	1	9							
03	744	N	419	-0-	-325	-0-	46	1	323	2	Y	9	10	1			2
							40	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	196	1	2315	2	Y	9					28
							378	3	10	9							
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	2	Y	9	19	1			18
							307	3	10	9							
12	2294	N	1066	-0-	-1228	-0-	72	1	859	2	Y	10	20	1			8
							124	3	11	9							
01	2294	N	1423	-0-	-871	-0-	96	1	1155	2	Y	9					17
							162	3	10	9							
02	2240	N	741	-0-	-1499	-0-	50	1	607	2	Y	3					20
							81	3	3	9							
03	1054	N	795	-0-	-259	-0-	53	1	648	2	Y	6	20	1			6
							87	3	7	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	82	1	1605	2	Y	3	2	1			3
							256	3	3	9							
11	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	75	1	1285	2	Y	3	5	1			1
							222	3	3	9							
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	1853	2	Y	76	20	1			57
							298	3	84	9							
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	2	Y	72	96	1			33
							276	3	79	9							
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	78	49	1			62
							201	3	86	9							
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	155	1	1797	2	Y	73	100	1			35
							270	3	80	9							

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
10	1395	N	676	-0-	-719	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
11	990	N	446	-0-	-544	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
12	837	N	569	-0-	-268	-0-	58	1	452	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	441	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	190	1	1757	2	Y	6	6	1			5
							267	3	7	9							
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	240	1	1997	2	Y	6	7	1			4
							312	3	7	9							
12	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	181	1	1311	2	Y	3	5	1			2
							179	3	3	9							
01	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	200	1	1397	2	Y	3	4	1			1
							204	3	3	9							
02	2296	N	1861	-0-	-435	-0-	142	1	1521	2	Y	1					2
							197	3	1	9							
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	259	1	1810	2	Y	9	9	1			2
							225	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	164	1	1907	2	Y	45	51	1			30
							347	3	50	9							
11	3000	N	3062	-0-	62	62	204	1	2386	2	Y	48	51	1			27
							419	3	53	9							
12	3100	N	3295	-0-	195	257	220	1	2593	2	Y	51	52	1			26
							426	3	56	9							
01	3100	N	3260	-0-	160	417	221	1	2626	2	Y	3	25	1			4
							410	3	3	9							
02	3399	X	2982	-0-	-417	-0-	202	1	2418	2	Y	6	6	1			4
							355	3	7	9							
03	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	162	1	1935	2	Y	6	8	1			2
							289	3	7	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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	96	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	74	1	875	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
01	1116	N	484	-0-	-632	-0-	32	1	376	2	Y	16					16
							58	3	18	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	Y	23	23	1			16
							141	3	25	9							
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	Y	24	33	1			7
							200	3	26	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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	120	1	1105	2	Y	10	10	1			8
							168	3	11	9							
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	133	1	1106	2	Y	9	11	1			6
							173	3	10	9							
12	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	139	1	1007	2	Y	5	8	1			3
							138	3	6	9							
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	140	1	977	2	Y	3	5	1			1
							143	3	3	9							
02	1316	N	1002	-0-	-314	-0-	77	1	818	2	Y	1					2
							106	3	1	9							
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	205	1	1426	2	Y	9	9	1			2
							176	3	10	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	166	1	1535	2	Y	4	4	1			4
							233	3	4	9							
11	1710	N	1087	-0-	-623	-0-	102	1	849	2	Y	4	5	1			3
							132	3	4	9							
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	174	1	1263	2	Y	13	9	1			7
							173	3	14	9							
01	1953	N	1094	-0-	-859	-0-	121	1	840	2	Y	10	13	1			4
							122	3	11	9							
02	1008	N	141	-0-	-867	-0-	10	1	113	2	Y	3					7
							15	3	3	9							
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	244	1	1709	2	Y	26	27	1			6
							213	3	29	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	106	1	880	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	210	1	1524	2	Y	24	11	1			13
							209	3	26	9							
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	173	1	1207	2	Y	18	24	1			7
							176	3	20	9							
02	2800	N	3231	-0-	431	431	246	1	2636	2	Y	6					13
							342	3	7	9							
*03	1461	N	1030	-0-	-431	-0-	111	1	773	2	Y	45	48	1			10
							96	3	50	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	98	1	909	2	Y	8	8	1			7
							139	3	9	9							
11	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	94	1	780	2	Y	8	10	1			5
							121	3	9	9							
12	1240	N	901	-0-	-339	-0-	95	1	689	2	Y	20	14	1			11
							95	3	22	9							
01	1147	N	976	-0-	-171	-0-	107	1	745	2	Y	14	19	1			6
							109	3	15	9							
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	934	2	Y	4					10
							121	3	4	9							
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	161	1	1125	2	Y	38	40	1			8
							140	3	42	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1365	-0-	-1022	-0-	115	1	1069	2	Y	16	16	1			14
							163	3	18	9							
11	2310	X	1716	-0-	-594	-0-	160	1	1331	2	Y	15	19	1			10
							208	3	17	9							
12	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	99	1	721	2	Y	12	15	1			7
							99	3	13	9							
01	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	167	1	1161	2	Y	10	13	1			4
							169	3	11	9							
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1338	2	Y	3					7
							174	3	3	9							
*03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1408	2	Y	24	26	1			5
							174	3	26	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	935	-0-	-212	-0-	77	1	710	2	Y	36	36	1			31
							108	3	40	9							
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	135	1	1127	2	Y	34	43	1			22
							176	3	37	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	126	1	908	2	Y	13	28	1			7
							123	3	14	9							
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	125	1	873	2	Y	10	13	1			4
							128	3	11	9							
02	1372	N	84	-0-	-1288	-0-	6	1	66	2	Y	3					7
							9	3	3	9							
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1163	2	Y	26	27	1			6
							144	3	29	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	Y	7	7	1			6
							130	3	8	9							
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	828	2	Y	7	9	1			4
							130	3	8	9							
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	127	1	921	2	Y	11	9	1			6
							126	3	12	9							
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	112	1	786	2	Y	7	10	1			3
							116	3	8	9							
02	1008	N	255	-0-	-753	-0-	20	1	207	2	Y	2					5
							26	3	2	9							
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	219	1	1529	2	Y	20	21	1			4
							190	3	22	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	197	1	1822	2	Y	7	7	1			6
							277	3	8	9							
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	2	Y	6	8	1			4
							202	3	7	9							
12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	142	1	1028	2	Y	28	16	1			16
							141	3	31	9							
01	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	166	1	1160	2	Y	20	28	1			8
							170	3	22	9							
02	1540	N	238	-0-	-1302	-0-	18	1	188	2	Y	7					15
							24	3	8	9							
*03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	337	1	2357	2	Y	53	56	1			12
							293	3	58	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	71	1	1400	2	Y	21	15	1			18
							224	3	23	9							
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1405	2	Y	22	30	1			10
							244	3	24	9							
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	103	1	1494	2	Y	20	15	1			15
							240	3	22	9							
01	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	88	1	1235	2	Y	20	26	1			9
							201	3	22	9							
02	1624	N	1031	-0-	-593	-0-	71	1	810	2	Y	21	13	1			17
							127	3	23	9							
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	129	1	1499	2	Y	19	27	1			9
							225	3	21	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	29	1	267	2	Y	24	24	1			21
							41	3	26	9							
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	Y	23	29	1			15
							67	3	25	9							
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	31	1	222	2	Y	19	23	1			11
							30	3	21	9							
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	459	2	Y	14	19	1			6
							67	3	15	9							
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1074	2	Y	4					10
							140	3	4	9							
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	38	40	1			8
							46	3	42	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	51	1	468	2	Y	12	12	1			10
							71	3	13	9							
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	Y	11	14	1			7
							95	3	12	9							
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	Y	7	10	1			4
							177	3	8	9							
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	4	6	1			2
							89	3	4	9							
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	43	1	460	2	Y	1					3
							60	3	1	9							
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	96	1	669	2	Y	13	13	1			3
							83	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	114	1	1351	2	Y	31					102
								221	3	34	9							
11	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	155	1	1846	2	Y	38	72	1			68
								293	3	42	9							
12	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	149	1	1792	2	Y	34	73	1			29
								259	3	37	9							
01	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	119	1	1440	2	Y	39					68
								202	3	43	9							
02	2184	N	1537	-0-		-647	-0-	103	1	1253	2	Y	13					81
								167	3	14	9							
03	2232	N	1261	-0-		-971	-0-	83	1	1013	2	Y	26	81	1			26
								136	3	29	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	142	1	1654	2	Y	22	25	1			15
								301	3	24	9							
11	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	128	1	1499	2	Y	23	25	1			13
								263	3	25	9							
12	1860	N	1440	-0-		-420	-0-	96	1	1130	2	Y	26	26	1			13
								185	3	29	9							
01	1860	N	1080	-0-		-780	-0-	71	1	848	2	Y	25	13	1			25
								133	3	28	9							
02	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	36	36	1			25
								192	3	40	9							
*03	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	137	1	1640	2	Y	39	53	1			11
								245	3	43	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	131	1	1223	2	Y	16					50
								187	3	18	9							
11	1680	N	1383	-0-		-297	-0-	130	1	1077	2	Y	7	51	1			6
								168	3	8	9							
12	1736	N	1476	-0-		-260	-0-	159	1	1155	2	Y	4					10
								158	3	4	9							
01	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	9					19
								209	3	10	9							
02	1260	N	315	-0-		-945	-0-	24	1	257	2	Y	1					20
								33	3	1	9							
*03	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-	285	1	1998	2	Y	-0-					20
								249	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1395	N	1287	-0-		-108	-0-	101	1	1029	2	Y	16					26
								139	3	18	9							
11	1290	N	1115	-0-		-175	-0-	94	1	878	2	Y	11					37
								131	3	12	9							
12	1426	N	908	-0-		-518	-0-	91	1	710	2	Y	12					49
								94	3	13	9							
01	1302	N	1142	-0-		-160	-0-	117	1	889	2	Y	14					63
								121	3	15	9							
02	1036	N	273	-0-		-763	-0-	21	1	223	2	Y	1					64
								28	3	1	9							
*03	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	148	1	1123	2	Y	31	42	1			53
								135	3	34	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	110	1	1300	2	Y	11					35
								212	3	12	9							
11	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	99	1	1171	2	Y	13	25	1			23
								186	3	14	9							
12	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	122	1	1466	2	Y	12	25	1			10
								211	3	13	9							
01	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	10					20
								187	3	11	9							
02	1372	N	1135	-0-		-237	-0-	77	1	931	2	Y	4					24
								123	3	4	9							
03	1674	N	1346	-0-		-328	-0-	91	1	1100	2	Y	8	24	1			8
								146	3	9	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-	183	1	2125	2	Y	22	25	1			15
								387	3	24	9							
11	2490	N	2398	-0-		-92	-0-	161	1	1882	2	Y	23	25	1			13
								330	3	25	9							
12	2967	N	2967	-0-		-0-	-0-	199	1	2352	2	Y	26	26	1			13
								387	3	29	9							
01	2573	N	1520	-0-		-1053	-0-	102	1	1210	2	Y	17	13	1			17
								189	3	19	9							
02	2631	N	2631	-0-		-0-	-0-	177	1	2118	2	Y	23	24	1			16
								311	3	25	9							
03	2449	N	2273	-0-		-176	-0-	152	1	1819	2	Y	27	35	1			8
								272	3	30	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	133	1	1569	2	Y	4					9
								257	3	4	9							
11	1890	N	1863	-0-		-27	-0-	126	1	1489	2	Y	6					15
								241	3	7	9							
12	2322	N	2322	-0-		-0-	-0-	157	1	1880	2	Y	6					21
								278	3	7	9							
01	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	138	1	1671	2	Y	7					28
								237	3	8	9							
02	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	114	1	1388	2	Y	-0-					28
								186	3									
*03	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	133	1	1611	2	Y	18					46
								214	3	20	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-	174	1	2053	2	Y	14					30
								337	3	15	9							
11	2130	N	1953	-0-		-177	-0-	131	1	1548	2	Y	21					51
								251	3	23	9							
12	1922	N	1663	-0-		-259	-0-	111	1	1333	2	Y	20					71
								197	3	22	9							
01	2263	N	255	-0-		-2008	-0-	16	1	188	2	Y	23					94
								26	3	25	9							
02	1624	N	-0-	-0-		-1624	-0-					Y	-0-					94
03	1674	N	-0-	-0-		-1674	-0-					Y	-0-					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	981	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	664	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	106	1	743	2	Y	-0-					-0-
							93	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
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
11	1470	N	1132	-0-	-338	-0-	107	1	887	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	109	1	789	2	Y	9	4	1			5
							108	3	10	9							
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	166	1	1157	2	Y	5	8	1			2
							169	3	6	9							
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					4
							117	3	2	9							
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	Y	16	17	1			3
							153	3	18	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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	76	1	901	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	64	1	756	2	Y	43					43
							118	3	47	9							
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	59	61	1			41
							152	3	65	9							
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1487	2	Y	67	89	1			19
							222	3	74	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	75	1	881	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2074	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
02	2128	N	1134	-0-	-994	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
03	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	93	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							149	3									

CRD OPERATING, LLC 186953
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
10	1736	X	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					72
11	1680	X	993	-0-	-687	-0-	993	2			N	-0-					72
12	1736	N	973	-0-	-763	-0-	884	2	89	9	N	81	153	1			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	609	2	122	9	N	111	111	1			-0-
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	966	2	193	9	N	175	175	1			-0-

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

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					75
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					75
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					75
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					75
02	2800	N	5732	-0-	2932	2932	5637	2	95	9	N	86	161	1			-0-
*03	3100	N	2397	-0-	-703	2229	2397	2			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
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	713	2	1	9	N	1	159	1			-0-
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					4
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	261	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	6145	-0-	3345	3345	6136	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2019

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
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2006	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			Y	-0-					-0-
*02	2036	X	1989	-0-	-47	-0-	1904	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2504	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

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
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					1
11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					1
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1847	2	114	9	N	104	105	1			-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
10	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	1306	2			Y	-0-					9
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2582	2	26	9	Y	24	33	1			-0-
12	1984	X	1445	-0-	-539	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1668	-0-	-292	-0-	1638	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					143
11	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			Y	-0-					143
12	1411	N	1284	-0-	-127	-0-	1284	2			Y	-0-					143
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					143
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					143
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			Y	-0-					143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 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	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					25
11	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					25
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					25
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					25
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					25
*03	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 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
10	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			N	-0-					27
11	1290	N	26	-0-	-1264	-0-	26	2			N	-0-					27
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					27
01	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	2			N	-0-					27
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					27
*03	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					27

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
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1590	-0-	-990	-0-	1577	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2479	X	2319	-0-	-160	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2361	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2624	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					23
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	4	1			-0-
12	161	N	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	16484	-0-	13684	13684	16481	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	3100	N	47476	-0-	44376	58060	46958	2	518	9	Y	471	471	1			-0-

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
10	1736	N	1193	-0-	-543	-0-	1193	2			N	-0-					68
11	1590	N	517	-0-	-1073	-0-	517	2			N	-0-					68
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					68
01	1178	N	164	-0-	-1014	-0-	127	2	37	9	N	34	102	1			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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
10	1178	N	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					94
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1056	2	72	9	N	65	159	1			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	824	-0-	-240	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

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
10	1147	N	702	-0-	-445	-0-	702	2			Y	-0-					24
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	29	1			-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	1142	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	1333	N	711	-0-	-622	-0-	700	2	11	9	Y	10	10	1			-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
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					14
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					14
12	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			Y	-0-					14
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					14
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14

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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					20
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					20
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					20
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					20
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	197	2			N	-0-					20
*03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					85
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					25
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					25
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					25
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	410	2			N	-0-					25
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	616	2	168	9	N	153	178	1			-0-

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
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					130
11	1350	X	266	-0-	-1084	-0-	266	2			N	-0-					130
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					130
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					130
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					130
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					130

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

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
10	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1196	2			N	-0-					23
11	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					23
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					23
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	1280	2			N	-0-					23
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					23

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2286	2			N	-0-					50
11	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2			N	-0-					50
12	2604	X	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			N	-0-					50
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					50
02	2184	X	1963	-0-	-221	-0-	1861	2	102	9	N	93	143	1			-0-
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					1
12	294	N	166	-0-	-128	-0-	166	2			Y	-0-					1
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					1

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					17
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					17
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					17
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					17
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					17
03	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	1595	2			N	-0-					68
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					68
12	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					68
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					68
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	80	1			-0-
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1677	2	141	9	N	128	128	1			-0-

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
10	2480	N	1284	-0-	-1196	-0-	1284	2			N	-0-					70
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			N	-0-					70
12	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			N	-0-					70
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					70
02	1876	N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					70
03	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	1634	2			N	-0-					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 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	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	2696	2	18	9	N	16	85	1			-0-
11	2880	X	2333	-0-	-547	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					1
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					1
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					1
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			Y	-0-					1
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1

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
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					100
11	1440	N	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					100
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					100
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					100
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	74	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 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	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					65
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					65
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3401	2	86	9	N	78	143	1			-0-
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3399	2	63	9	N	57	57	1			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					92
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					92
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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
10	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					43
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					43
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					43
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					43
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	1193	2			N	-0-					43
03	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					43

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
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					42
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					42
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					42
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					42
02	336	N	46	-0-	-290	-0-	46	2			Y	-0-					42
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					42

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
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					48
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					48
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					48
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					48
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	840	2	59	9	N	54	102	1			-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	75	1			-0-
11	480	N	113	-0-	-367	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	859	2	154	9	N	140	140	1			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*03	992	N	648	-0-	-344	-0-	648	2			N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1360	2			N	-0-	46	1			9
11	1680	N	1310	-0-	-370	-0-	1310	2			N	-0-					9
12	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	1157	2			N	-0-					9
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					9
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					9
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					8
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8

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
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					66
11	1830	N	269	-0-	-1561	-0-	269	2			N	-0-					66
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					66
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					66
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					66
*03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					66

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-					90
11	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					90
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					90
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					90
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					90
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					54
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					54
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					54
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					54
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					54
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					190
11	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	2			N	-0-					190
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					190
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					190
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					190
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					190

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	672	-0-	-1188	-0-	672	2			Y	-0-					32
11	1440	N	435	-0-	-1005	-0-	435	2			Y	-0-					32
12	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	2			Y	-0-					32
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					32
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32

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
10	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			N	-0-					70
11	3990	X	3604	-0-	-386	-0-	3604	2			N	-0-					70
12	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2781	2			N	-0-					70
01	4030	X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					70
02	3640	X	2244	-0-	-1396	-0-	2244	2			N	-0-					70
03	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2915	2			N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					15
11	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					15
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					15
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					15
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	568	2	81	9	N	74	89	1			-0-

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1288	-0-	-417	-0-	1249	2	39	9	N	35	53	1			-0-
11	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2162	-0-	-504	-0-	2162	2			N	-0-					15
11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			N	-0-					15
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					15
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					15
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2280	2	141	9	N	128	143	1			-0-
03	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					58
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					58
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					58
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					58
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					58

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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					21
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					21
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					21
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					21
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					89
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					89
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					89
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					89
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					89
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					22
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					22
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					22
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					22

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
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					39
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					39
12	1029	N	984	-0-	-45	-0-	984	2			Y	-0-					39
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					39
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	2			Y	-0-					39
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	972	2	155	9	Y	141	180	1			-0-

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
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					74
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					74
12	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	2			Y	-0-					74
01	3100	N	2974	-0-	-126	39	2974	2			Y	-0-					74
02	2148	X	2109	-0-	-39	-0-	2109	2			Y	-0-					74
03	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					37
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					37
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					37
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					37
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37

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
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					21
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					21
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					21
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					21
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	706	2	58	9	N	53	74	1			-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					182
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					182
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					182
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					182
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					182
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					28
11	1590	N	94	-0-	-1496	-0-	94	2			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

10	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1633	2	190	9	N	173	173	1			-0-
11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1556	2	188	9	N	171	171	1			-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1152	2	187	9	N	170	170	1			-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1351	2	189	9	N	172	172	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

10	1426	X	169	-0-	-1257	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					37
11	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	1014	2			N	-0-					37
12	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-					37
01	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					37
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					37
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					78
11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			N	-0-					78
12	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	2210	2			N	-0-					78
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					78
02	2408	X	2088	-0-	-320	-0-	2088	2			N	-0-					78
*03	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
10	1891	N	805	-0-	-1086	-0-	805	2			N	-0-	32	1			-0-
11	1260	N	682	-0-	-578	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

10	3968	X	3190	-0-	-778	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2374	-0-	-1466	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2270	-0-	-923	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2028	-0-	-856	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*03	3193	X	2062	-0-	-1131	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					52
11	3000	N	21427	-0-	18427	18427	21427	2			N	-0-					52
12	3100	N	2710	-0-	-390	18037	2710	2			N	-0-					52
01	3100	N	2728	-0-	-372	17665	2728	2			N	-0-					52
02	20158	X	2493	-0-	-17665	-0-	2493	2			N	-0-					52
*03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					52

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

10	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					84
11	1290	N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-					84
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					84
01	992	N	359	-0-	-633	-0-	359	2			N	-0-					84
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					84
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

10	DLQ G-10		168	-0-	168	787	168	2			Y	-0-					32
11	1873	N	1086	-0-	-787	-0-	1086	2			Y	-0-					32
12	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					32
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					32
02	1008	N	144	-0-	-864	-0-	144	2			Y	-0-					32
*03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					32

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

10	DLQ G-10		2517	-0-	2517	11173	2517	2			Y	-0-	56	1			-0-
11	13530	X	2357	-0-	-11173	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2642	-0-	-382	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
*03	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	40	1			-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	293	2	32	9	N	29	29	1			-0-
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

10	11625	X	3934	-0-	-7691	-0-	3934	2			N	-0-	27	1			-0-
11	11250	X	3354	-0-	-7896	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3426	-0-	-3053	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2815	-0-	-1990	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2409	-0-	-1455	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*03	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

10	DLQ G-10		2102	-0-	2102	6958	2102	2			Y	-0-					56
11	2900	N	2113	-0-	-787	6171	2109	2	4	9	Y	4	60	1			-0-
12	3100	N	2292	-0-	-808	5363	2292	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2358	-0-	-742	4621	2358	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1954	-0-	-846	3775	1954	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2173	-0-	-927	2848	2173	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		350	-0-	350	693	350	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		7403	-0-	7403	8096	7302	2	101	9	Y	92	103	1			-0-
12	10210	X	2114	-0-	-8096	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

10	9455	X	8121	-0-	-1334	-0-	8057	2	64	9	N	58	185	1			-0-
11	9090	X	8042	-0-	-1048	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8570	-0-	-761	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8659	-0-	-610	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7615	-0-	-365	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	2857	-0-	-5699	-0-	2648	2	209	9	N	190	190	1			-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

10	DLQ G-10		1200	-0-	1200	4054	1200	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1320	-0-	-1580	2474	1320	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1447	-0-	-1653	821	1447	2			Y	-0-					-0-
01	2176	N	1355	-0-	-821	-0-	1170	2	185	9	Y	168	168	1			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	143	2	74	9	N	67	67	1			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		12559	-0-	12559	43982	12559	2			Y	-0-					-0-
11	45765	X	1783	-0-	-43982	-0-	1542	2	241	9	Y	219	219	1			-0-
12	17391	X	5459	-0-	-11932	-0-	5273	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	275	275	1			-0-
02	13244	X	7	-0-	-13237	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	12555	X	210	-0-	-12345	-0-	17	2	193	9	Y	175	175	1			-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	238	2	177	9	N	161	161	1			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1177	2	378	9	N	344	344	1			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	984	2	191	9	N	174	174	1			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	843	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1550	N	909	-0-	-641	-0-	725	2	184	9	N	167	167	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

10	DLQ G-10		1190	-0-	1190	3126	1190	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	835	-0-	-2065	1061	835	2			Y	-0-					-0-
12	1973	N	912	-0-	-1061	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	819	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	748	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

10	DLQ G-10		536	-0-	536	1129	536	2			Y	-0-					26
11	2900	N	3293	-0-	393	1522	3293	2			Y	-0-					26
12	2026	N	504	-0-	-1522	-0-	504	2			Y	-0-					26
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					26
02	952	X	514	-0-	-438	-0-	514	2			Y	-0-					26
*03	1054	X	425	-0-	-629	-0-	425	2			Y	-0-					26

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					40
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					40
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					40
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					40
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					40
*03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	DLQ G-10		3086	-0-	3086	45642	3086	2			Y	-0-	128	1			-0-
11	46114	X	472	-0-	-45642	-0-	461	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
*03	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

10	DLQ G-10		643	-0-	643	2301	643	2			Y	-0-	43	1			141
11	2445	X	144	-0-	-2301	-0-	144	2			Y	-0-	3	1			138
12	1333	X	455	-0-	-878	-0-	455	2			Y	-0-					138
01	899	X	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					138
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					138
*03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					138

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

10	DLQ G-10		902	-0-	902	2408	902	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1456	-0-	-1444	964	1456	2			Y	-0-					-0-
12	2208	N	1244	-0-	-964	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	998	-0-	-374	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

10	7688	X	5483	-0-	-2205	-0-	5483	2			N	-0-					145
11	7440	X	4578	-0-	-2862	-0-	4578	2			N	-0-					145
12	7688	X	4613	-0-	-3075	-0-	4613	2			N	-0-					145
01	6603	X	3370	-0-	-3233	-0-	3370	2			N	-0-					145
02	5376	X	3125	-0-	-2251	-0-	3125	2			N	-0-					145
03	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3300	2			N	-0-					145

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					19
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					19
12	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			Y	-0-					19
01	3100	N	3375	-0-	275	332	3375	2			Y	-0-					19
02	2800	N	2930	-0-	130	462	2930	2			Y	-0-					19
*03	2571	X	2109	-0-	-462	-0-	2109	2			Y	-0-					19

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	13993	-0-	-1879	-0-	13993	2			N	-0-					172
11	15360	X	14190	-0-	-1170	-0-	14190	2			N	-0-					172
12	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	18335	2	22	9	N	20	192	1			-0-
01	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	17983	2	211	9	N	192	192	1			-0-
02	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	17394	-0-	-958	-0-	17394	2			N	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51959	X	51959	-0-	-0-	-0-	51600	2	359	9	Y	326	486	1			-0-
11	47430	X	46700	-0-	-730	-0-	46209	2	491	9	Y	446	446	1			-0-
12	51457	X	51457	-0-	-0-	-0-	50991	2	466	9	Y	424	424	1			-0-
01	50176	X	50176	-0-	-0-	-0-	49672	2	504	9	Y	458	458	1			-0-
02	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	43423	2	773	9	Y	703	703	1			-0-
*03	48958	X	48958	-0-	-0-	-0-	48453	2	505	9	Y	459	459	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69781	X	58907	-0-	-10874	-0-	58622	2	285	9	Y	259	259	1			-0-
11	67064	X	67064	-0-	-0-	-0-	66785	2	279	9	Y	254	254	1			-0-
12	64845	X	64845	-0-	-0-	-0-	64307	2	538	9	Y	489	489	1			-0-
01	63211	X	63211	-0-	-0-	-0-	62685	2	526	9	Y	478	478	1			-0-
02	57510	X	57510	-0-	-0-	-0-	56670	2	840	9	Y	764	764	1			-0-
03	63457	X	42578	-0-	-20879	-0-	42061	2	517	9	Y	470	470	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54095	X	45265	-0-	-8830	-0-	45265	2			N	-0-					217
11	48606	X	48606	-0-	-0-	-0-	48606	2			N	-0-					217
12	49755	X	49698	-0-	-57	-0-	49698	2			N	-0-					217
01	49755	X	49465	-0-	-290	-0-	48317	2	1148	9	N	1044	1261	1			-0-
02	45360	X	41823	-0-	-3537	-0-	41025	2	798	9	N	725	725	1			-0-
03	50220	X	45776	-0-	-4444	-0-	45776	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	1	1			13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		13	-0-	13	16	13	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		7	-0-	7	23	6	2	1	9	Y	1	2	1			12
02	32	N	9	-0-	-23	-0-	9	2			Y	-0-					12
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					12

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
10	2100	N	1877	-0-	-223	3609	1865	2	12	9	Y	11	50	1			14
11	3000	N	1600	-0-	-1400	2209	1585	2	15	9	Y	14					28
12	3100	N	1652	-0-	-1448	761	1638	2	14	9	Y	13					41
01	2361	N	1600	-0-	-761	-0-	1587	2	13	9	Y	12	35	1			18
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	Y	10					28
*03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	Y	15					43

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 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
10	63860	X	57987	-0-	-5873	-0-	57852	2	135	9	N	123					225
11	61800	X	29385	-0-	-32415	-0-	29305	2	80	9	N	73	191	1			107
12	63860	X	15686	-0-	-48174	-0-	15633	2	53	9	N	48					155
01	72929	X	72929	-0-	-0-	-0-	72766	2	163	9	N	148	191	1			112
02	57680	X	32589	-0-	-25091	-0-	32531	2	58	9	N	53					165
03	58001	X	32005	-0-	-25996	-0-	31925	2	80	9	N	73					238

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
10	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	44	1	3063	2	N	-0-					33
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	46	1	3002	2	N	-0-					33
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	45	1	3118	2	N	-0-					33
01	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	41	1	3031	2	N	-0-					33
02	2856	X	2784	-0-	-72	-0-	39	1	2745	2	N	-0-					33
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		419	-0-	419	836	419	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	162	1	5248	2	N	-0-					-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	163	1	5270	2	N	-0-					-0-
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	169	1	5456	2	N	-0-					-0-
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	159	1	5137	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	137	1	4436	2	N	-0-					-0-
*03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	153	1	4955	2	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
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	94	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	92	1	2974	2	N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	98	1	3160	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	90	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2642	-0-	-102	-0-	79	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	56	1	1820	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
10	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	54	1	1746	2	N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	58	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1193	-0-	-605	-0-	36	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	777	-0-	-1043	-0-	23	1	754	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1140	-0-	-813	-0-	34	1	1106	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
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	44	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1226	-0-	-146	-0-	37	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	39	1	1271	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	2	N	-0-			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	N	-0-			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	34	1	1102	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	43	1	1375	2	N	-0-			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	40	1	1308	2	N	-0-			-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1185	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

10	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	67	1	2160	2	N	-0-			-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	64	1	2076	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	66	1	2126	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	65	1	2096	2	N	-0-			-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	N	-0-			-0-
*03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	77	1	2474	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

10	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	51	1	1639	2	N	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	56	1	1811	2	N	-0-			-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	43	1	1376	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	79	1	2549	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	80	1	2582	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	77	1	2496	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	990	-0-	-1645	-0-	30	1	960	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	1633	-0-	-859	-0-	49	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	1963	-0-	-610	-0-	59	1	1904	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	32	1	1027	2	N	-0-			-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	2	N	-0-			-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	27	1	868	2	N	-0-			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-			-0-
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	223	1	7216	2	N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	158	1	5116	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	140	1	4541	2	N	-0-					-0-
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	188	1	6067	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	144	1	4672	2	N	-0-					-0-
*03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	176	1	5704	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3224	-0-	-527	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2966	-0-	-484	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	45	1	2964	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	42	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	43	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	30	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	43	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	43	1	2814	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
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	28	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	26	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	23	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	27	1	1777	2	N	-0-					-0-
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	29	1	1873	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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

10	DLQ G-10		776	-0-	776	2804	300	1	452	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	2600	N	643	-0-	-1957	847	300	1	325	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1690	N	843	-0-	-847	-0-	300	1	515	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	469	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	300	1	431	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	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

10	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-					39
11	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	1629	2			N	-0-					39
12	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			N	-0-					39
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					39
02	1512	N	1121	-0-	-391	-0-	1121	2			N	-0-					39
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					38
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					38
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					38
01	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2420	2	84	9	N	76					114
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					114
03	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					114

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	N	4					129
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					129
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					129
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	830	2	88	9	N	80					209
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1669	2	62	9	N	56	193	1			72
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					72

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	11517	-0-	-449	-0-	207	1	11310	2	Y	-0-					103
11	11520	X	10765	-0-	-755	-0-	214	1	10551	2	Y	-0-					103
12	11904	X	10661	-0-	-1243	-0-	235	1	10426	2	Y	-0-					103
01	11904	X	10413	-0-	-1491	-0-	180	1	10233	2	Y	-0-					103
*02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	103	1	9417	2	Y	-0-					103
*03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	542	1	9703	2	Y	-0-					103

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					21
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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
10	2821	N	2489	-0-	-332	-0-	2480	2	9	9	N	8	1	8			79
11	2640	N	2416	-0-	-224	-0-	2415	2	1	9	N	1					80
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2688	2	11	9	N	10					90
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2712	2	18	9	N	16					106
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2174	2	2	9	N	2					108
03	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	2212	2	6	9	N	5					113

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	1414	2	Y	32	60	1			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	624	-0-	-461	-0-	75	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	628	-0-	-457	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	Y	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	75 45	1 9	1780	2	Y	41	83	1			-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1826	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	75	1	1622	2	Y	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1333	-0-	-431	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	78	1	1062	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	280 74	1 9	3296	3	Y	67	120	1			42
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	247 20	1 9	2880	3	Y	18					60
12	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	234 2	1 9	2677	3	Y	2					62
01	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	282 46	1 9	2774	3	Y	42					104
02	3332	X	2914	-0-	-418	-0-	241 50	1 9	2623	3	Y	45					149
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	141 79	1 9	2812	3	Y	72					221

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
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44 100	1 9	509	3	N	91	104	1			12
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	32 7	1 9	427	3	N	6					18
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	26 46	1 9	365	3	N	42					60
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	19 25	1 9	270	3	N	23					83
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	16 26	1 9	232	3	N	24					107
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	547	3	N	58					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					13
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	30	1	416	3	N	-0-					13
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	35					48
							39	9									
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	5	1	77	3	N	-0-					48
03	434	N	45	-0-	-389	-0-	2	1	43	3	N	-0-					48

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	124	1	1451	3	N	3	95	1			4
							3	9									
11	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	73	1	947	3	N	10					14
							11	9									
12	1550	N	856	-0-	-694	-0-	58	1	798	3	N	-0-					14
01	1550	N	582	-0-	-968	-0-	38	1	544	3	N	-0-					14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	3	N	-0-					14
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	173	1	2019	3	N	20	92	1			7
							22	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1995	3	N	5					12
							6	9									
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	190	1	2606	3	N	13					25
							14	9									
01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	126	1	1791	3	N	13					38
							14	9									
02	2016	N	1638	-0-	-378	-0-	104	1	1526	3	N	7					45
							8	9									
03	2604	N	1622	-0-	-982	-0-	87	1	1524	3	N	10					55
							11	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	3	N	36	133	1			43
							40	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	3	N	18					61
							20	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	3	N	22					83
							24	9									
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	16	1	1655	3	N	28					111
							31	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	3	N	20					131
							22	9									
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	19	1	1834	3	N	18					149
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	N	48	89	1			4
							53	9									
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	29	1	379	3	N	-0-					4
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	25	1	348	3	N	-0-					4
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	3	N	-0-					4
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	24	1	358	3	N	-0-					4
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	N	-0-					4

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

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
10	1116	N	967	-0-	-149	-0-	9	1	919	3	N	35	58	1			2
							39	9									
11	1200	N	970	-0-	-230	-0-	9	1	958	3	N	3					5
							3	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	N	5					10
							6	9									
01	961	N	880	-0-	-81	-0-	9	1	869	3	N	2					12
							2	9									
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	8	1	769	3	N	1					13
							1	9									
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	11	1	1080	3	N	4					17
							4	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2018 - P/A 10/04/18

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	-0-	-0-	-868	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

10	14291	X	14004	-0-	-287	-0-	13972	3	32	9	N	29	29	1			-0-
11	13830	X	13157	-0-	-673	-0-	13127	3	30	9	N	27	27	1			-0-
12	21221	X	21221	-0-	-0-	-0-	21190	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	14291	X	10135	-0-	-4156	-0-	10121	3	14	9	N	13	13	1			-0-
02	12684	X	9087	-0-	-3597	-0-	9074	3	13	9	N	12	12	1			-0-
03	17577	X	12154	-0-	-5423	-0-	12137	3	17	9	N	15	15	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

10	25048	X	21518	-0-	-3530	-0-	21446	3	72	9	N	65	65	1			-0-
11	24240	X	20722	-0-	-3518	-0-	20653	3	69	9	N	63	63	1			-0-
12	25048	X	13501	-0-	-11547	-0-	13431	3	70	9	N	64	64	1			-0-
01	23498	X	20211	-0-	-3287	-0-	20143	3	68	9	N	62	62	1			-0-
02	20748	X	18259	-0-	-2489	-0-	18198	3	61	9	N	55	55	1			-0-
03	21514	X	20423	-0-	-1091	-0-	20355	3	68	9	N	62	62	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

10	DLQ G-10		22952	-0-	22952	65264	1264	1	13357	2	Y	21	20	1			8
							8308	5	23	9							
11	86009	X	20745	-0-	-65264	-0-	999	1	12725	2	Y	22	25	1			5
							6997	5	24	9							
12	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	1012	1	11787	2	Y	21	19	1			7
							10070	5	23	9							
01	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	578	1	8622	2	Y	37	35	1			9
							14066	5	41	9							
02	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	376	1	6583	2	Y	28	30	1			7
							16689	5	31	9							
*03	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	782	1	9666	2	Y	43	37	1			13
							13768	5	47	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

10	DLQ G-10		25000	-0-	25000	78031	24867	3	133	9	Y	121	107	1			46
11	102875	X	24844	-0-	-78031	-0-	24725	3	119	9	Y	108	128	1			26
12	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25001	3	140	9	Y	127	112	1			41
01	27652	X	23990	-0-	-3662	-0-	23785	3	205	9	Y	186	184	1			43
02	21476	X	21468	-0-	-8	-0-	21275	3	193	9	Y	175	174	1			44
03	23777	X	22883	-0-	-894	-0-	22641	3	242	9	Y	220	197	1			67

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

10	DLQ G-10		25705	-0-	25705	75286	1627	1	17184	2	Y	111	97	1			43
							6772	5	122	9							
11	100007	X	24721	-0-	-75286	-0-	1308	1	16659	2	Y	97	117	1			23
							6647	5	107	9							
12	26429	X	26429	-0-	-0-	-0-	1305	1	15195	2	Y	110	98	1			35
							9808	5	121	9							
01	25513	X	23617	-0-	-1896	-0-	1062	1	15855	2	Y	87	102	1			20
							6604	5	96	9							
02	23800	X	17033	-0-	-6767	-0-	721	1	12619	2	Y	64	68	1			16
							3623	5	70	9							
03	26443	X	7606	-0-	-18837	-0-	394	1	4868	2	Y	24	33	1			7
							2318	5	26	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

10	DLQ G-10		17099	-0-	17099	43883	1285	1	13572	2	Y	222	193	1			85
							1998	5	244	9							
11	58660	X	14777	-0-	-43883	-0-	1001	1	12745	2	Y	192	231	1			46
							820	5	211	9							
12	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	1098	1	12790	2	Y	242	210	1			78
							2876	5	266	9							
01	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	934	1	13935	2	Y	184	219	1			43
							4300	5	202	9							
02	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	736	1	12879	2	Y	216	204	1			55
							2079	5	238	9							
*03	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	1114	1	13767	2	Y	223	210	1			68
							1092	5	245	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

10	DLQ G-10		17893	-0-	17893	61561	12125	2	5626	5	Y	129	135	1			4
							142	9									
11	78340	X	16779	-0-	-61561	-0-	9878	2	6787	5	Y	104	96	1			12
							114	9									
12	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	14178	2	6468	5	Y	155	136	1			31
							171	9									
01	16492	X	13727	-0-	-2765	-0-	8364	2	5205	5	Y	144	144	1			31
							158	9									
*02	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	13296	2	3530	5	Y	172	177	1			26
							189	9									
*03	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	14476	2	3821	5	Y	199	215	1			10
							219	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		18057	-0-	18057	59397	11537	2	6445	5	Y	68	71	1			1
							75	9									
11	77287	X	17890	-0-	-59397	-0-	10267	2	7548	5	Y	68	67	1			2
							75	9									
12	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	11612	2	7511	5	Y	81	71	1			12
							89	9									
01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	8349	2	6798	5	Y	74	74	1			12
							81	9									
*02	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	9703	2	8720	5	Y	78	80	1			10
							86	9									
*03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	10252	2	8673	5	Y	79	86	1			3
							87	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		18201	-0-	18201	57117	18154	3	47	9	Y	43	38	1			17
11	75036	X	17919	-0-	-57117	-0-	17878	3	41	9	Y	37	45	1			9
12	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	17958	3	51	9	Y	46	40	1			15
01	20057	X	15867	-0-	-4190	-0-	15744	3	123	9	Y	112	101	1			26
02	14392	X	12053	-0-	-2339	-0-	11955	3	98	9	Y	89	93	1			22
03	15934	X	13316	-0-	-2618	-0-	945	1	11687	2	Y	123	108	1			37
							549	5	135	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		37153	-0-	37153	119778	36920	3	233	9	Y	212	214	1			3
11	164379	X	44601	-0-	-119778	-0-	44226	3	375	9	Y	341	333	1			11
12	50660	X	50660	-0-	-0-	-0-	50090	3	570	9	Y	518	454	1			75
01	43121	X	42357	-0-	-764	-0-	41790	3	567	9	Y	515	514	1			76
*02	39116	X	37503	-0-	-1613	-0-	37009	3	494	9	Y	449	452	1			73
03	45818	X	36438	-0-	-9380	-0-	35877	3	561	9	Y	510	551	1			32

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		33640	-0-	33640	102063	23748	2	9708	5	Y	167	171	1			2
							184	9									
11	138829	X	36766	-0-	-102063	-0-	25695	2	10847	5	Y	204	195	1			11
							224	9									
12	37776	X	37776	-0-	-0-	-0-	27869	2	9623	5	Y	258	226	1			43
							284	9									
01	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-	24572	2	7671	5	Y	223	223	1			43
							245	9									
*02	22708	X	21714	-0-	-994	-0-	21478	2	24	5	Y	193	199	1			37
							212	9									
03	25141	X	23965	-0-	-1176	-0-	23033	2	667	5	Y	241	260	1			18
							265	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		35128	-0-	35128	92085	27060	2	7852	5	Y	196	199	1			3
							216	9									
11	125981	X	33896	-0-	-92085	-0-	21885	2	11813	5	Y	180	171	1			12
							198	9									
12	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	22160	2	12860	5	Y	190	166	1			36
							209	9									
01	36740	X	36740	-0-	-0-	-0-	29945	2	6534	5	Y	237	237	1			36
							261	9									
*02	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	30062	2	230	9	Y	209	215	1			30
*03	33589	X	33589	-0-	-0-	-0-	33365	2	3	5	Y	201	218	1			13
							221	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		26961	-0-	26961	61667	1129	1	11929	2	Y	169	154	1			65
							13717	5	186	9							
11	91881	X	30214	-0-	-61667	-0-	1011	1	12873	2	Y	177	200	1			42
							16135	5	195	9							
12	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	1124	1	13088	2	Y	211	185	1			68
							18860	5	232	9							
01	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	806	1	12033	2	Y	164	194	1			38
							15215	5	180	9							
02	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	442	1	7722	2	Y	116	125	1			29
							10034	5	128	9							
*03	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	804	1	9938	2	Y	108	104	1			33
							13376	5	119	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		64051	-0-	64051	213579	63858	3	193	9	Y	175	159	1			67
11	272875	X	59296	-0-	-213579	-0-	59134	3	162	9	Y	147	179	1			35
12	54434	X	54434	-0-	-0-	-0-	54274	3	160	9	Y	145	133	1			47
01	78213	X	54913	-0-	-23300	-0-	54774	3	139	9	Y	126	144	1			29
02	65716	X	49060	-0-	-16656	-0-	48925	3	135	9	Y	123	121	1			31
03	64046	X	48785	-0-	-15261	-0-	48635	3	150	9	Y	136	126	1			41

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87203	X	81155	-0-	-6048	-0-	80958	3	197	9	Y	179	155	1			69
11	82710	X	75749	-0-	-6961	-0-	75574	3	175	9	Y	159	190	1			38
12	85467	X	67568	-0-	-17899	-0-	67397	3	171	9	Y	155	143	1			50
01	85467	X	65759	-0-	-19708	-0-	65621	3	138	9	Y	125	146	1			29
02	73304	X	55918	-0-	-17386	-0-	55796	3	122	9	Y	111	112	1			28
03	81158	X	56579	-0-	-24579	-0-	56432	3	147	9	Y	134	121	1			41

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171182	X	105613	-0-	-65569	-0-	103775	3	1838	9	Y	1671	1646	1			377
11	165660	X	113399	-0-	-52261	-0-	111889	3	1510	9	Y	1373	1248	1			502
12	171182	X	126133	-0-	-45049	-0-	124344	3	1789	9	Y	1626	1855	1			273
01	162285	X	109627	-0-	-52658	-0-	108272	3	1355	9	Y	1232	1475	1			30
*02	101892	X	96609	-0-	-5283	-0-	95422	3	1187	9	Y	1079	1090	1			19
03	112809	X	104574	-0-	-8235	-0-	103746	3	828	9	Y	753	759	1			13

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166904	X	135752	-0-	-31152	-0-	133912	3	1840	9	Y	1673	1648	1			392
11	161520	X	114491	-0-	-47029	-0-	113528	3	963	9	Y	875	795	1			472
12	166904	X	127525	-0-	-39379	-0-	126263	3	1262	9	Y	1147	1309	1			310
01	166222	X	130053	-0-	-36169	-0-	128529	3	1524	9	Y	1385	1628	1			67
*02	124068	X	117253	-0-	-6815	-0-	115698	3	1555	9	Y	1414	1306	1			175
03	135749	X	122246	-0-	-13503	-0-	120893	3	1353	9	Y	1230	1362	1			43

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149854	X	111881	-0-	-37973	-0-	111431	3	450	9	N	409	409	1			-0-
11	140430	X	109347	-0-	-31083	-0-	108904	3	443	9	N	403	403	1			-0-
12	132308	X	104187	-0-	-28121	-0-	103768	3	419	9	N	381	381	1			-0-
01	122791	X	97381	-0-	-25410	-0-	96985	3	396	9	N	360	360	1			-0-
02	104832	X	84789	-0-	-20043	-0-	84447	3	342	9	N	311	311	1			-0-
03	112995	X	89180	-0-	-23815	-0-	88818	3	362	9	N	329	329	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158968	X	132516	-0-	-26452	-0-	130858	3	1658	9	N	1507	1494	1			23
11	164856	X	164856	-0-	-0-	-0-	163110	3	1746	9	N	1587	1607	1			3
12	158968	X	152126	-0-	-6842	-0-	150070	3	2056	9	N	1869	1577	1			295
01	158968	X	150251	-0-	-8717	-0-	147996	3	2255	9	N	2050	1969	1			376
*02	143584	X	130349	-0-	-13235	-0-	128301	3	2048	9	N	1862	1861	1			377
03	158968	X	140036	-0-	-18932	-0-	138076	3	1960	9	N	1782	1862	1			297

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292020	X	167115	-0-	-124905	-0-	165513	3	1602	9	N	1456	1453	1			11
11	252960	X	159664	-0-	-93296	-0-	158343	3	1321	9	N	1201	1189	1			23
12	212164	X	197548	-0-	-14616	-0-	195635	3	1913	9	N	1739	1456	1			306
01	171585	X	137129	-0-	-34456	-0-	135810	3	1319	9	N	1199	1119	1			386
*02	150948	X	127763	-0-	-23185	-0-	126338	3	1425	9	N	1295	1287	1			394
03	197563	X	126868	-0-	-70695	-0-	125472	3	1396	9	N	1269	1319	1			344

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	985	2	33	9	N	30	5	8			151
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	2	28	9	N	25					176
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	2	30	9	N	27	1	8			202
01	1023	N	920	-0-	-103	-0-	894	2	26	9	N	24	2	8			224
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	902	2	34	9	N	31	193	1	2	8	60
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31	1	8			90

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	2970	2	14	9	N	13	1	8			97
11	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2901	2	3	9	N	3					100
12	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3019	2	6	9	N	5					105
01	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2876	2	30	9	N	27					132
02	2716	X	2501	-0-	-215	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			132
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	N	8	1	8			139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	89	1	1754	2	Y	55	54	1			7
							61	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	2	Y	61	61	1			7
							67	9									
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	79	1	1592	2	Y	64	65	1			6
							70	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	66	66	1			6
							73	9									
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	76	1	1516	2	Y	67	63	1			10
							74	9									
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	67	74	1			3
							74	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	700	-0-	-137	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-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
10	372	N	108	-0-	-264	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	34	-0-	-356	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	56	-0-	-409	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	713	N	487	-0-	-226	-0-	22	1	457	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	625	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3193	X	3023	-0-		-170	-0-		144	1	2860	2	Y	17	17	1			2
									19	9									
11	3300	X	3283	-0-		-17	-0-		156	1	3102	2	Y	23	22	1			3
									25	9									
12	3627	X	3565	-0-		-62	-0-		167	1	3369	2	Y	26	26	1			3
									29	9									
01	3627	X	3352	-0-		-275	-0-		156	1	3171	2	Y	23	24	1			2
									25	9									
02	3276	X	3089	-0-		-187	-0-		148	1	2941	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3510	X	3033	-0-		-477	-0-		145	1	2888	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	932	N	932	-0-		-0-	-0-		43	1	853	2	Y	33	32	1			4
									36	9									
11	873	N	873	-0-		-0-	-0-		39	1	793	2	Y	37	37	1			4
									41	9									
12	775	N	688	-0-		-87	-0-		30	1	623	2	Y	32	33	1			3
									35	9									
01	775	N	730	-0-		-45	-0-		32	1	663	2	Y	32	32	1			3
									35	9									
02	700	N	545	-0-		-155	-0-		24	1	491	2	Y	27	26	1			4
									30	9									
03	682	N	598	-0-		-84	-0-		27	1	541	2	Y	27	30	1			1
									30	9									

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. GAS	(I) 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	446	N	446	-0-		-0-	-0-		21	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	317	-0-		-223	-0-		15	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	165	-0-		-300	-0-		8	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	151	-0-		-283	-0-		8	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-		-50	-0-		12	1	246	2	Y	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-		-0-	-0-		8	1	160	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-		64	1	1264	2	Y	22	21	1			3
									24	9									
11	1380	N	850	-0-		-530	-0-		39	1	793	2	Y	16	17	1			2
									18	9									
12	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-		64	1	1279	2	Y	28	27	1			3
									31	9									
01	1364	N	1267	-0-		-97	-0-		58	1	1183	2	Y	24	25	1			2
									26	9									
02	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-		52	1	1024	2	Y	25	23	1			4
									28	9									
03	1364	N	1206	-0-		-158	-0-		57	1	1123	2	Y	24	27	1			1
									26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1389	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	Y	52	51	1			6
							57	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	63	63	1			6
							69	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	2	Y	67	63	1			10
							74	9									
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	2	Y	75	81	1			4
							83	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	49	48	1			6
							54	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	45	46	1			5
							50	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	61	60	1			6
							67	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	61	61	1			6
							67	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	58	55	1			9
							64	9									
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	Y	54	60	1			3
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	25	1	489	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	477	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	14	1	273	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	527	N	274	-0-	-253	-0-	12	1	252	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	10	1	214	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	58	1	1167	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	64	1	1306	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	61	1	1213	2	Y	25	28	1			1
							28	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	2	Y	50	50	1			6
							55	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	61	60	1			7
							67	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	Y	68	69	1			6
							75	9									
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	62	1	1263	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	44	1	892	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	44	1	874	2	Y	43	49	1			2
							47	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	66	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1224	-0-	-204	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - P/A 12/11/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	50	1	984	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	40	1	798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	550	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

10	1798	N	990	-0-	-808	-0-	54	1	933	2	Y	3					7
							3	9									
11	1710	N	806	-0-	-904	-0-	41	1	761	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	1395	N	460	-0-	-935	-0-	26	1	432	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	992	N	700	-0-	-292	-0-	38	1	658	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	756	N	314	-0-	-442	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	79 9	1 9	1582	2	Y	8	8	1			1
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	80 10	1 9	1583	2	Y	9	9	1			1
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	82 12	1 9	1667	2	Y	11	11	1			1
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	1607	2	Y	10	10	1			1
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	70 11	1 9	1383	2	Y	10	9	1			2
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67 8	1 9	1321	2	Y	7	9	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	113	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	94	1	1870	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	947	-0-	-133	-0-	45	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	753	-0-	-270	-0-	36	1	717	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

10	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	120 13	1 9	2371	2	Y	12	11	1	1	8	1
11	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	114 14	1 9	2244	2	Y	13	12	1	1	8	1
12	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	106 15	1 9	2126	2	Y	14	13	1	1	8	1
01	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	104 14	1 9	2113	2	Y	13	12	1	1	8	1
02	2212	N	2093	-0-	-119	-0-	99 15	1 9	1979	2	Y	14	12	1	1	8	2
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	115 15	1 9	2292	2	Y	14	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2160	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1766	-0-	-364	-0-	84	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1100	-0-	-1101	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1220	-0-	-981	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	73	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2833	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	122	1	2458	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	130	1	2637	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	2716	X	2638	-0-	-78	-0-	125	1	2479	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	2816	X	2766	-0-	-50	-0-	131	1	2601	2	Y	31	32	1	3	8	1
							34	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1651	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	75	1	1509	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	74	1	1517	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	68	1	1345	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	45	49	1			2
							50	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	16					35
							18	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	Y	29	28	1			36
							32	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	2	Y	39	58	1			17
							43	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	43	29	1			31
							47	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	39	33	1			37
							43	9									
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	42	36	1			43
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	2	Y	21	44	1			4
							23	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	63	1	1465	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	2	Y	26	22	1			12
							29	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1517	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	17	20	1			12
							19	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1165	2	Y	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	105	1	2382	2	Y	16	38	1			3
							18	9									
11	2700	X	1619	-0-	-1081	-0-	66	1	1541	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2790	X	1350	-0-	-1440	-0-	57	1	1282	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	2790	X	1442	-0-	-1348	-0-	61	1	1369	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	2520	X	1207	-0-	-1313	-0-	52	1	1144	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
*03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	12	10	1			8
							13	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	65	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	82	1	1631	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	77	1	1737	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	92	1	2008	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1740	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	78	1	1625	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
02	1960	N	1717	-0-	-243	-0-	78	1	1639	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	85	1	1787	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	49	48	1			6
							54	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	Y	58	57	1			7
							64	9									
12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2577	2	Y	63	64	1			6
							69	9									
01	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	115	1	2348	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
02	2324	X	2221	-0-	-103	-0-	103	1	2056	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
03	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	108	1	2146	2	Y	53	58	1			3
							58	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	957	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	46	47	1			4
							51	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	49	54	1			2
							54	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	52	1	2156	2	Y	59	55	1	1	8	6
							65	9									
11	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	87	1	2175	2	Y	53	50	1	1	8	8
							58	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	119	1	2747	2	Y	62	60	1	1	8	9
							68	9									
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	109	1	2565	2	Y	58	58	1	1	8	8
							64	9									
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	2	Y	48	49	1	1	8	6
							53	9									
*03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2847	2	Y	64	63	1	2	8	5
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	117	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2592	-0-	-663	-0-	119	1	2473	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	101	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1916	-0-	-1024	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2718	X	2227	-0-	-491	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	63	1	2597	2	N	-0-					255
11	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	58	1	2362	2	N	12					267
							13	9									
12	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	64	1	2568	2	N	-0-	188	1			79
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	61	1	2486	2	N	63					142
							69	9									
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	56	1	2240	2	N	24					166
							26	9									
03	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	60	1	2457	2	N	8					174
							9	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	187	1	3697	2	Y	-0-					-0-
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	148	1	2961	2	Y	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	157	1	3165	2	Y	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	200	1	4075	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2770	-0-	-86	-0-	133	1	2637	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2437	-0-	-911	-0-	131	1	2289	2	Y	15					32
							17	9									
11	3240	X	2437	-0-	-803	-0-	123	1	2285	2	Y	26	26	1			32
							29	9									
12	3348	X	2700	-0-	-648	-0-	148	1	2513	2	Y	35	51	1			16
							39	9									
01	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	143	1	2425	2	Y	36	26	1			26
							40	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	2378	2	Y	24	27	1			23
							26	9									
*03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	173	1	2908	2	Y	33	23	1			33
							36	9									

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
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	106	1	1848	2	Y	9					19
							10	9									
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	105	1	1779	2	Y	18	30	1			8
							20	9									
01	1953	N	1126	-0-	-827	-0-	62	1	1052	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
02	1904	N	948	-0-	-956	-0-	55	1	893	2	Y	-0-	8	1			-0-
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	126	1	2114	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 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
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1679	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	74	1	1502	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	60	1	1199	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	55	1	1089	2	Y	23	26	1			1
							25	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1329	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
01	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	64	1	1310	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	50	1	995	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	53	1	1067	2	Y	30	33	1			2
							33	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	69	1	1181	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1125	-0-	-72	-0-	63	1	1062	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	Y	117	114	1			14
							129	9									
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	Y	130	129	1			15
							143	9									
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	2	Y	139	141	1			13
							153	9									
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	2	Y	121	123	1			11
							133	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1834	2	Y	117	110	1			18
							129	9									
03	2232	N	733	-0-	-1499	-0-	32	1	658	2	Y	39	53	1	2	8	2
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	1817	2	Y	10	9	1	1	8	1
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	78 11	1 9	1572	2	Y	10	9	1	1	8	1
12	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	78 12	1 9	1581	2	Y	11	10	1	1	8	1
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	84 13	1 9	1720	2	Y	12	11	1	1	8	1
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1662	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1844	2	Y	3	3	8			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	78	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	83	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	77 26	1 9	1530	2	Y	24	24	1			3
11	2010	N	1531	-0-	-479	-0-	72 30	1 9	1429	2	Y	27	27	1			3
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	83 37	1 9	1674	2	Y	34	34	1			3
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	66 28	1 9	1329	2	Y	25	26	1			2
02	1428	N	1125	-0-	-303	-0-	52 26	1 9	1047	2	Y	24	22	1			4
03	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	61 26	1 9	1208	2	Y	24	27	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	1161	2	Y	79	64	1			54
							87	9									
11	1230	N	930	-0-	-300	-0-	37	1	815	2	Y	71	62	1			63
							78	9									
12	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	40	1	859	2	Y	99	141	1			21
							109	9									
01	1271	N	972	-0-	-299	-0-	41	1	841	2	Y	82	63	1			40
							90	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	Y	96	69	1			67
							106	9									
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	94	107	1			54
							103	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	131	1	2597	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
12	2449	N	2145	-0-	-304	-0-	100	1	2002	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	126	1	2586	2	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2137	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	124	1	2459	2	Y	47	52	1			2
							52	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	80	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	76	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	79	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	67	1	1330	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	64	1	1282	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	68	1	1360	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	70	1	1395	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	47 39	1 9	1931	2	Y	35	1	8			117
11	2130	N	1702	-0-	-428	-0-	40 34	1 9	1628	2	Y	31	74	1	1	8	73
12	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	45 57	1 9	1803	2	Y	52	1	8			124
01	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	44 58	1 9	1762	2	Y	53	82	1	1	8	94
02	1596	N	1405	-0-	-191	-0-	33 51	1 9	1321	2	Y	46	89	1	1	8	50
03	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	40 30	1 9	1607	2	Y	27	1	8			76

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	54	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	2	Y	-0-					-0-

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
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	193 22	1 9	3815	2	Y	20	19	1	1	8	2
11	4170	X	3545	-0-	-625	-0-	168 24	1 9	3353	2	Y	22	21	1	1	8	2
12	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	184 29	1 9	3705	2	Y	26	25	1	1	8	2
01	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	183 28	1 9	3707	2	Y	25	24	1	1	8	2
02	3640	X	3416	-0-	-224	-0-	162 28	1 9	3226	2	Y	25	22	1	1	8	4
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	177 28	1 9	3534	2	Y	25	26	1	2	8	1

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	121 36	1 9	2393	2	Y	33	32	1			4
11	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	107 39	1 9	2131	2	Y	35	35	1			4
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	116 45	1 9	2336	2	Y	41	41	1			4
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	117 45	1 9	2409	2	Y	41	41	1			4
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	105 44	1 9	2089	2	Y	40	38	1			6
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	114 44	1 9	2274	2	Y	40	44	1			2

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	114	1	2571	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1980	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
12	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	102	1	2129	2	Y	26	17	1			12
							29	9									
01	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	99	1	2045	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	69	1	1438	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	2208	N	-0-	-0-	-2208	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	108	1	2446	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2229	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	112	1	2316	2	Y	46	30	1			21
							51	9									
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	117	1	2446	2	Y	32	43	1			10
							35	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	2077	N	1299	-0-	-778	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

10	496	N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

10	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1782	-0-		-450	-0-	85	1	1686	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
11	2160	N	1724	-0-		-436	-0-	82	1	1630	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
12	2139	N	1247	-0-		-892	-0-	58	1	1179	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	1767	N	1010	-0-		-757	-0-	47	1	955	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	1596	N	833	-0-		-763	-0-	40	1	786	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	1240	N	272	-0-		-968	-0-	13	1	257	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

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. GAS	(I) 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	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-	153	1	3030	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
11	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	149	1	2985	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
12	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	150	1	3023	2	Y	30	30	1			3
								33	9									
01	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	155	1	3140	2	Y	29	29	1			3
								32	9									
02	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	140	1	2789	2	Y	30	28	1			5
								33	9									
*03	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	149	1	2971	2	Y	28	32	1			1
								31	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	104	1	2063	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
11	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
12	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	96	1	1945	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
01	2015	N	1996	-0-		-19	-0-	93	1	1886	2	Y	15	16	1			1
								17	9									
02	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	90	1	1794	2	Y	18	16	1			3
								20	9									
*03	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	97	1	1931	2	Y	19	19	1	2	8	1
								21	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	96	1	1898	2	Y	17	16	1	1	8	2
								19	9									
11	1800	N	1616	-0-		-184	-0-	76	1	1521	2	Y	17	16	1	1	8	2
								19	9									
12	1767	N	1766	-0-		-1	-0-	82	1	1663	2	Y	19	18	1	1	8	2
								21	9									
01	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	101	1	2061	2	Y	22	21	1	1	8	2
								24	9									
02	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	21	19	1	1	8	3
								23	9									
03	1767	N	1760	-0-		-7	-0-	83	1	1657	2	Y	18	20	1			1
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	110	1	4532	2	Y	56	53	1			6
							62	9									
11	4740	X	4118	-0-	-622	-0-	156	1	3915	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	197	1	4523	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
01	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	197	1	4620	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	179	1	4092	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
03	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	191	1	4361	2	Y	45	45	1	2	8	3
							50	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1367	-0-	-145	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3058	N	2832	-0-	-226	-0-	113	1	2689	2	Y	27	22	1			19
							30	9									
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	115	1	2561	2	Y	34	23	1			30
							37	9									
12	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	108	1	2282	2	Y	41	62	1			9
							45	9									
01	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	95	1	1980	2	Y	28	23	1			14
							31	9									
02	2660	X	2410	-0-	-250	-0-	105	1	2272	2	Y	30	23	1			21
							33	9									
*03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	126	1	2860	2	Y	40	38	1			23
							44	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	94	1	1869	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	80	1	1614	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	92	1	1848	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
01	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	73	1	1478	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	139	1	3184	2	Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	138	1	3150	2	Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	143	1	3225	2	Y	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	130	1	2869	2	Y	-0-					-0-
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	148	1	3279	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	896	N	165	-0-	-731	-0-	8	1	154	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	62	1	2555	2	Y	55	52	1			6
							61	9									
11	3000	N	3465	-0-	465	465	130	1	3266	2	Y	63	60	1			9
							69	9									
12	3100	N	3739	-0-	639	1104	153	1	3517	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
01	3100	N	3396	-0-	296	1400	137	1	3195	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
02	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	135	1	3085	2	Y	55	56	1			7
							61	9									
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	144	1	3287	2	Y	57	59	1			5
							63	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

10	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	137	1	2719	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
11	3390	X	2630	-0-	-760	-0-	123	1	2476	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	133	1	2678	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	132	1	2680	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	113	1	2235	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	128	1	2559	2	Y	31	34	1			2
							34	9									

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. GAS	(I) 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	2103	X	2103	-0-		-0-	-0-	48	1	1958	2	Y	88	84	1			10
								97	9									
11	2520	X	1409	-0-		-1111	-0-	52	1	1300	2	Y	52	54	1			8
								57	9									
12	2883	X	2452	-0-		-431	-0-	98	1	2262	2	Y	84	79	1			13
								92	9									
01	3651	X	3651	-0-		-0-	-0-	144	1	3369	2	Y	125	121	1			17
								138	9									
02	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	123	1	2805	2	Y	103	107	1			13
								113	9									
*03	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	142	1	3243	2	Y	117	121	1			9
								129	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4908	X	4908	-0-		-0-	-0-	264	1	4627	2	Y	15					33
								17	9									
11	5430	X	4768	-0-		-662	-0-	243	1	4497	2	Y	25	27	1			31
								28	9									
12	5611	X	4632	-0-		-979	-0-	256	1	4343	2	Y	30	48	1			13
								33	9									
01	5611	X	4448	-0-		-1163	-0-	245	1	4169	2	Y	31	22	1			22
								34	9									
02	4648	X	3833	-0-		-815	-0-	222	1	3556	2	Y	50	24	1			48
								55	9									
03	3961	X	3811	-0-		-150	-0-	211	1	3542	2	Y	53	47	1			54
								58	9									

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. GAS	(I) 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	3100	N	3934	-0-		834	834	163	1	3673	2	Y	89	83	1			69
								98	9									
11	3000	N	3641	-0-		641	1475	155	1	3405	2	Y	74	121	1			22
								81	9									
12	3795	X	2320	-0-		-1475	-0-	100	1	2082	2	Y	125	90	1			57
								138	9									
01	3100	X	2538	-0-		-562	-0-	112	1	2329	2	Y	88	118	1			27
								97	9									
02	2800	X	1905	-0-		-895	-0-	80	1	1674	2	Y	137	81	1			83
								151	9									
*03	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	158	1	3325	2	Y	186	185	1			84
								205	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	136	1	2721	2	Y	22	22	1			3
								24	9									
11	2580	X	1999	-0-		-581	-0-	94	1	1885	2	Y	18	19	1			2
								20	9									
12	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	140	1	2828	2	Y	30	29	1			3
								33	9									
01	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-	174	1	3539	2	Y	35	35	1			3
								39	9									
02	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	131	1	2608	2	Y	30	28	1			5
								33	9									
*03	3762	X	3762	-0-		-0-	-0-	178	1	3544	2	Y	36	39	1			2
								40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) 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	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	101	1	2375	2	Y	33	25	1			23
								36	9									
11	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	84	1	1890	2	Y	36	28	1			31
								40	9									
12	1581	N	1535	-0-		-46	-0-	68	1	1428	2	Y	35	59	1			7
								39	9									
01	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	35	25	1			17
								39	9									
02	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	82	1	1787	2	Y	33	27	1			23
								36	9									
*03	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	93	1	2093	2	Y	42	41	1			24
								46	9									

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. GAS	(I) 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	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	66	1	1314	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
11	1410	N	819	-0-		-591	-0-	39	1	765	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
12	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	74	1	1507	2	Y	29	28	1			3
								32	9									
01	1395	N	1388	-0-		-7	-0-	64	1	1299	2	Y	23	24	1			2
								25	9									
02	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	28	26	1			4
								31	9									
03	1612	N	1501	-0-		-111	-0-	70	1	1401	2	Y	27	30	1			1
								30	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	66	1	1298	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
11	1230	N	1147	-0-		-83	-0-	54	1	1081	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
12	1302	N	1245	-0-		-57	-0-	58	1	1172	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
01	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	15	15	1			1
								17	9									
02	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	61	1	1230	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1668	-0-		-316	-0-	79	1	1578	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
11	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-	102	1	2036	2	Y	16	15	1			2
								18	9									
12	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	103	1	2111	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
01	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	104	1	2112	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
02	2016	N	1919	-0-		-97	-0-	91	1	1809	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
03	2232	N	2052	-0-		-180	-0-	98	1	1936	2	Y	16	18	1			1
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2015	N	1763	-0-		-252	-0-	82	1	1658	2	Y	21	20	1			3
								23	9									
11	1890	N	1709	-0-		-181	-0-	80	1	1604	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
12	1798	N	1484	-0-		-314	-0-	69	1	1391	2	Y	22	23	1			2
								24	9									
01	1767	N	1367	-0-		-400	-0-	63	1	1282	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
02	1596	N	1130	-0-		-466	-0-	53	1	1057	2	Y	18	17	1			3
								20	9									
03	1488	N	1294	-0-		-194	-0-	61	1	1212	2	Y	19	21	1			1
								21	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	50	1	2058	2	Y	169	160	1	1	8	18
								186	9									
11	2927	N	2927	-0-		-0-	-0-	104	1	2614	2	Y	190	179	1	1	8	28
								209	9									
12	2803	N	2803	-0-		-0-	-0-	109	1	2507	2	Y	170	171	1	1	8	26
								187	9									
01	2930	N	2930	-0-		-0-	-0-	112	1	2621	2	Y	179	180	1	1	8	24
								197	9									
02	2548	N	2491	-0-		-57	-0-	98	1	2228	2	Y	150	154	1	1	8	19
								165	9									
*03	2800	N	2800	-0-		-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	166	171	1	1	8	13
								183	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	38	1	1581	2	Y	41	38	1	1	8	4
								45	9									
11	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	77	1	1921	2	Y	44	41	1	1	8	6
								48	9									
12	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	81	1	1863	2	Y	40	39	1	1	8	6
								44	9									
01	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	73	1	1688	2	Y	37	37	1	1	8	5
								41	9									
02	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	30	30	1	1	8	4
								33	9									
*03	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	82	1	1870	2	Y	38	39	1			3
								42	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	179	1	3541	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
11	3810	X	3526	-0-		-284	-0-	166	1	3323	2	Y	34	34	1			4
								37	9									
12	3937	X	3351	-0-		-586	-0-	156	1	3156	2	Y	35	36	1			3
								39	9									
01	3937	X	3310	-0-		-627	-0-	152	1	3122	2	Y	33	33	1			3
								36	9									
02	3556	X	3430	-0-		-126	-0-	162	1	3225	2	Y	39	36	1			6
								43	9									
*03	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	182	1	3620	2	Y	40	44	1			2
								44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	-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
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	130	1	2267	2	Y	8					19
							9	9									
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	177	1	3005	2	Y	23	34	1			10
							25	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	23	17	1			16
							25	9									
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1964	2	Y	-0-	16	1			-0-
*03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	2	Y	-0-					-0-

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
10	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	132	1	3137	2	Y	25	18	1			17
							28	9									
11	4080	X	2857	-0-	-1223	-0-	121	1	2704	2	Y	29	21	1			25
							32	9									
12	4216	X	2435	-0-	-1781	-0-	108	1	2292	2	Y	32	50	1			7
							35	9									
01	4216	X	1726	-0-	-2490	-0-	78	1	1628	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
02	2968	X	2399	-0-	-569	-0-	105	1	2269	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	129	1	2939	2	Y	33	30	1			19
							36	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	85	1	1678	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
11	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	75	1	1497	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
01	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	74	1	1491	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	79	1	1573	2	Y	37	37	1	3	8	2
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1705	N	409	-0-	-1296	-0-	19	1	387	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1680	N	613	-0-	-1067	-0-	29	1	576	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	83	1	3407	2	Y	96	89	1			11
							106	9									
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	160	1	3998	2	Y	100	96	1			15
							110	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	175	1	4004	2	Y	94	94	1			15
							103	9									
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	171	1	4004	2	Y	94	96	1			13
							103	9									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	2	Y	84	86	1			11
							92	9									
*03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	176	1	4008	2	Y	91	95	1			7
							100	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	133	1	2637	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2397	-0-	-273	-0-	114	1	2283	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2491	-0-	-299	-0-	118	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	115	1	2330	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2234	-0-	-6	-0-	107	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	2	Y	-0-					-0-

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
10	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	131	1	2604	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	125	1	2494	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	128	1	2571	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	123	1	2506	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2464	N	2444	-0-	-20	-0-	117	1	2320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	130	1	2594	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	59	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	98	1	2459	2	Y	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	2	Y	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1773	-0-	-467	-0-	74	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	103	1	2339	2	Y	-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 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	49	1	2004	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	80	1	2013	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	2759	X	2018	-0-	-741	-0-	83	1	1907	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	86	1	2009	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
02	1988	X	1397	-0-	-591	-0-	58	1	1320	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	2201	X	1379	-0-	-822	-0-	57	1	1303	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

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
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	98	1	1933	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	107	1	2160	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	107	1	2139	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2164	2	Y	15	17	1			1
							17	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	79	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1797	-0-	-213	-0-	78	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	107	1	2241	2	Y	-0-					-0-
*03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	104	1	2192	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	78	1	1878	2	Y	37	27	1			29
							41	9									
11	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	79	1	1879	2	Y	38	27	1			40
							42	9									
12	2046	X	1805	-0-	-241	-0-	72	1	1693	2	Y	36	57	1			19
							40	9									
01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	64	1	1490	2	Y	32	25	1			26
							35	9									
02	1876	X	1653	-0-	-223	-0-	68	1	1551	2	Y	31	49	1			8
							34	9									
03	2077	X	1791	-0-	-286	-0-	73	1	1676	2	Y	38	26	1			20
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	Y	37	38	1			4
							41	9									
11	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	49	1	974	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
12	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	60	1	1226	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	68	67	1			6
							75	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	55	53	1			8
							61	9									
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	54	59	1			3
							59	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 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
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	72	69	1			8
							79	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	71	72	1			7
							78	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	Y	69	70	1			6
							76	9									
02	672	N	402	-0-	-270	-0-	16	1	334	2	Y	47	46	1			7
							52	9									
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	14	1	274	2	Y	35	40	1			2
							39	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	242	1	4224	2	Y	6					12
							7	9									
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	225	1	4175	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	260	1	4416	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	240	1	4076	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	235	1	3761	2	Y	-0-	9	1			-0-
*03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	242	1	4082	2	Y	-0-					-0-

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
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	72	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	77	1	1537	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3813	X	3631	-0-		-182	-0-	196	1	3427	2	Y	7					14
								8	9									
11	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	193	1	3580	2	Y	12	11	1			15
								13	9									
12	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	211	1	3583	2	Y	15	23	1			7
								17	9									
01	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	211	1	3592	2	Y	15	11	1			11
								17	9									
02	3528	X	3486	-0-		-42	-0-	205	1	3281	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3767	X	3712	-0-		-55	-0-	208	1	3504	2	Y	-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. GAS	(I) 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	1333	N	1279	-0-		-54	-0-	60	1	1200	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
11	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	63	1	1266	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
12	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	69	1	1395	2	Y	25	25	1			2
								28	9									
01	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	23	23	1			2
								25	9									
02	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	24	22	1			4
								26	9									
03	1488	N	1387	-0-		-101	-0-	65	1	1297	2	Y	23	26	1			1
								25	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1953	N	1880	-0-		-73	-0-	43	1	1784	2	Y	48	45	1	1	8	5
								53	9									
11	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	77	1	1940	2	Y	47	44	1	1	8	7
								52	9									
12	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	89	1	2038	2	Y	46	45	1	1	8	7
								51	9									
01	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	79	1	1853	2	Y	42	42	1	1	8	6
								46	9									
02	1764	N	1526	-0-		-238	-0-	63	1	1428	2	Y	32	33	1	1	8	4
								35	9									
03	1953	N	1786	-0-		-167	-0-	73	1	1673	2	Y	36	37	1			3
								40	9									

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. GAS	(I) 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	2917	X	2484	-0-		-433	-0-	118	1	2335	2	Y	28	26	1	2	8	3
								31	9									
11	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	137	1	2752	2	Y	38	35	1	2	8	4
								42	9									
12	2914	X	2577	-0-		-337	-0-	120	1	2417	2	Y	36	35	1	2	8	3
								40	9									
01	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-	137	1	2790	2	Y	39	37	1	2	8	3
								43	9									
02	2632	X	2025	-0-		-607	-0-	95	1	1896	2	Y	31	28	1	2	8	4
								34	9									
03	2914	X	2764	-0-		-150	-0-	130	1	2594	2	Y	36	38	1			2
								40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2668	X	2606	-0-		-62	-0-		123	1	2437	2	Y	42	42	1			5
									46	9									
11	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-		152	1	3047	2	Y	63	61	1			7
									69	9									
12	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-		141	1	2841	2	Y	64	65	1			6
									70	9									
01	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-		131	1	2667	2	Y	57	58	1			5
									63	9									
02	2408	X	2376	-0-		-32	-0-		111	1	2206	2	Y	54	51	1			8
									59	9									
03	2666	X	2448	-0-		-218	-0-		113	1	2279	2	Y	51	56	1			3
									56	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-		85	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-		86	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-		92	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-		79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-		72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*03	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-		84	1	1677	2	Y	-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. GAS	(I) 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	2666	N	2626	-0-		-40	-0-		123	1	2440	2	Y	57	56	1	1	8	7
									63	9									
11	2520	N	2358	-0-		-162	-0-		109	1	2183	2	Y	60	59	1	1	8	7
									66	9									
12	2666	N	2577	-0-		-89	-0-		118	1	2381	2	Y	71	70	1	1	8	7
									78	9									
01	2635	N	2204	-0-		-431	-0-		100	1	2040	2	Y	58	59	1	1	8	5
									64	9									
02	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-		115	1	2298	2	Y	75	68	1	1	8	11
									83	9									
*03	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-		120	1	2398	2	Y	70	78	1			3
									77	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4557	X	3775	-0-		-782	-0-		178	1	3528	2	Y	63	61	1	1	8	8
									69	9									
11	3780	X	3580	-0-		-200	-0-		166	1	3337	2	Y	70	69	1	1	8	8
									77	9									
12	4092	X	3559	-0-		-533	-0-		164	1	3312	2	Y	75	75	1	1	8	7
									83	9									
01	4092	X	3586	-0-		-506	-0-		165	1	3342	2	Y	72	72	1	1	8	6
									79	9									
02	3696	X	2446	-0-		-1250	-0-		114	1	2268	2	Y	58	54	1	1	8	9
									64	9									
*03	4085	X	4085	-0-		-0-	-0-		191	1	3800	2	Y	85	89	1	1	8	4
									94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	115	1	2602	2	Y	35	31	1	1	8	27
							39	9									
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	107	1	2335	2	Y	28	46	1	1	8	8
							31	9									
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	Y	81	52	1	1	8	36
							89	9									
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	Y	54	73	1	1	8	16
							59	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	34	29	1	1	8	20
							37	9									
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	116	1	2437	2	Y	28	34	1	2	8	12
							31	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	117	1	2769	2	Y	56	45	1			39
							62	9									
11	3420	X	2584	-0-	-836	-0-	108	1	2404	2	Y	65	47	1			57
							72	9									
12	3534	X	2177	-0-	-1357	-0-	95	1	2004	2	Y	71	113	1			15
							78	9									
01	3534	X	2240	-0-	-1294	-0-	100	1	2073	2	Y	61	46	1			30
							67	9									
02	2716	X	2278	-0-	-438	-0-	97	1	2119	2	Y	56	47	1			39
							62	9									
03	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	111	1	2529	2	Y	73	70	1			42
							80	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
12	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	80	1	1692	2	Y	17	25	1			4
							19	9									
01	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	76	1	1576	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1904	X	1658	-0-	-246	-0-	72	1	1573	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
03	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	82	1	1865	2	Y	18	14	1	3	8	9
							20	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	160	1	3189	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	143	1	2855	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	-0-					-0-
*03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	147	1	2942	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	125	1	2816	2	Y	-0-					-0-
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	124	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	123	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3004	N	3004	-0-		-0-	-0-	117	1	2823	2	Y	58	39	1			46
								64	9									
11	2820	N	2820	-0-		-0-	-0-	111	1	2646	2	Y	57	44	1			59
								63	9									
12	2781	N	2781	-0-		-0-	-0-	112	1	2605	2	Y	58	86	1			31
								64	9									
01	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	58	42	1			47
								64	9									
02	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	48	83	1			12
								53	9									
*03	2593	N	2593	-0-		-0-	-0-	106	1	2423	2	Y	58	40	1			30
								64	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2632	N	2632	-0-		-0-	-0-	62	1	2569	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-	111	1	2785	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	3036	N	3036	-0-		-0-	-0-	126	1	2909	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	3082	N	3082	-0-		-0-	-0-	126	1	2955	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2704	N	2704	-0-		-0-	-0-	114	1	2589	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	2759	N	2699	-0-		-60	-0-	114	1	2584	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	88	1	3625	2	Y	46	44	1			5
								51	9									
11	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	139	1	3465	2	Y	39	38	1			6
								43	9									
12	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-	156	1	3597	2	Y	37	37	1			6
								41	9									
01	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	177	1	4134	2	Y	43	43	1			6
								47	9									
02	3388	X	3218	-0-		-170	-0-	134	1	3050	2	Y	31	33	1			4
								34	9									
*03	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	183	1	4194	2	Y	43	43	1	1	8	3
								47	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2477	-0-		-406	-0-	134	1	2339	2	Y	4					8
								4	9									
11	2790	X	2560	-0-		-230	-0-	131	1	2422	2	Y	6	6	1			8
								7	9									
12	2911	X	2911	-0-		-0-	-0-	161	1	2739	2	Y	10	14	1			4
								11	9									
01	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	147	1	2509	2	Y	10	7	1			7
								11	9									
02	2402	X	2402	-0-		-0-	-0-	138	1	2218	2	Y	42	9	1			40
								46	9									
03	2914	X	2242	-0-		-672	-0-	123	1	2074	2	Y	41	39	1			42
								45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	108	1	2121	2	Y	40	38	1	2	8	5
							44	9									
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2506	2	Y	55	52	1	2	8	6
							61	9									
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	120	1	2428	2	Y	58	57	1	2	8	5
							64	9									
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2363	2	Y	54	52	1	2	8	5
							59	9									
02	2464	N	2314	-0-	-150	-0-	108	1	2144	2	Y	56	51	1	2	8	8
							62	9									
03	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	121	1	2409	2	Y	58	60	1	3	8	3
							64	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	158	1	3129	2	Y	29	27	1	2	8	3
							32	9									
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	160	1	3206	2	Y	36	33	1	2	8	4
							40	9									
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	162	1	3259	2	Y	38	37	1	2	8	3
							42	9									
01	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	135	1	2755	2	Y	32	30	1	2	8	3
							35	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	149	1	2958	2	Y	39	34	1	2	8	6
							43	9									
*03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	153	1	3039	2	Y	37	38	1	3	8	2
							41	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4632	-0-	-793	-0-	109	1	4484	2	Y	35	32	1	1	8	4
							39	9									
11	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	185	1	4636	2	Y	32	30	1	1	8	5
							35	9									
12	4960	X	3948	-0-	-1012	-0-	163	1	3759	2	Y	24	24	1	1	8	4
							26	9									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	190	1	4439	2	Y	29	28	1	1	8	4
							32	9									
02	4536	X	4125	-0-	-411	-0-	172	1	3925	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
03	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	205	1	4674	2	Y	31	29	1	3	8	2
							34	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	121	1	2395	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	122	1	2465	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	120	1	2443	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
*03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	120	1	2382	2	Y	36	39	1			2
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	102	1	2038	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	101	1	2018	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2071	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	98	1	1995	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	88	1	1746	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1940	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	223	1	5277	2	Y	39	31	1			27
							43	9									
11	5970	X	4538	-0-	-1432	-0-	192	1	4302	2	Y	40	31	1			36
							44	9									
12	6169	X	3794	-0-	-2375	-0-	169	1	3574	2	Y	46	72	1			10
							51	9									
01	6169	X	4108	-0-	-2061	-0-	187	1	3877	2	Y	40	30	1			20
							44	9									
02	5152	X	4194	-0-	-958	-0-	182	1	3971	2	Y	37	31	1			26
							41	9									
03	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	202	1	4572	2	Y	47	46	1			27
							52	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	69	66	1	2	8	8
							76	9									
11	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	100	1	1992	2	Y	75	73	1	2	8	8
							83	9									
12	2325	N	1275	-0-	-1050	-0-	58	1	1164	2	Y	48	50	1	2	8	4
							53	9									
01	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	77	1	1562	2	Y	61	58	1	2	8	5
							67	9									
02	2044	N	1727	-0-	-317	-0-	79	1	1571	2	Y	70	63	1	2	8	10
							77	9									
*03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2072	2	Y	84	88	1	2	8	4
							92	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	208	1	4736	2	Y	58	124	1			10
							64	9									
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	196	1	4577	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	200	1	4537	2	Y	65	57	1			19
							72	9									
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	213	1	4798	2	Y	73	58	1			34
							80	9									
02	4508	X	4321	-0-	-187	-0-	184	1	4064	2	Y	66	59	1			41
							73	9									
03	4811	X	4598	-0-	-213	-0-	196	1	4337	2	Y	59	58	1			42
							65	9									

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 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	98	1	1944	2	Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	106	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1831	-0-	-556	-0-	87 11	1 9	1733	2	Y	10	10	1			1
11	2310	N	1741	-0-	-569	-0-	82 12	1 9	1647	2	Y	11	11	1			1
12	2077	N	1620	-0-	-457	-0-	76 13	1 9	1531	2	Y	12	12	1			1
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	1763	2	Y	12	12	1			1
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	76 13	1 9	1502	2	Y	12	11	1			2
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77 13	1 9	1525	2	Y	12	13	1			1

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	133 31	1 9	2640	2	Y	28	27	1	1	8	3
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	132 37	1 9	2624	2	Y	34	32	1	1	8	4
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	136 42	1 9	2742	2	Y	38	37	1	1	8	4
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	131 37	1 9	2665	2	Y	34	34	1	1	8	3
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	118 39	1 9	2352	2	Y	35	32	1	1	8	5
*03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	139 42	1 9	2774	2	Y	38	40	1	1	8	2

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1070	-0-	-7	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	42	1	839	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	236 18	1 9	4677	2	Y	16	14	1	2	8	2
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	223 20	1 9	4442	2	Y	18	16	1	2	8	2
12	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	206 21	1 9	4149	2	Y	19	17	1	2	8	2
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	241 22	1 9	4885	2	Y	20	18	1	2	8	2
02	4284	X	4215	-0-	-69	-0-	201 21	1 9	3993	2	Y	19	16	1	2	8	3
*03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	230 20	1 9	4613	2	Y	18	20	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2277	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	111	1	2250	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	108	1	2138	2	Y	38	42	1			2
							42	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

10	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	124	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	119	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	106	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	116	1	2299	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1722	2	Y	50	47	1	1	8	5
							55	9									
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	2	Y	47	44	1	1	8	7
							52	9									
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	80	1	1831	2	Y	44	43	1	1	8	7
							48	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	80	1	1871	2	Y	45	45	1	1	8	6
							50	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	35	36	1	1	8	4
							39	9									
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	Y	42	43	1			3
							46	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	135	1	2678	2	Y	74	74	1			9
							81	9									
11	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	122	1	2420	2	Y	79	79	1			9
							87	9									
12	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	104	1	2087	2	Y	74	76	1			7
							81	9									
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	137	1	2775	2	Y	93	92	1			8
							102	9									
02	2660	X	2537	-0-	-123	-0-	117	1	2320	2	Y	91	85	1			14
							100	9									
03	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	106	1	2097	2	Y	74	84	1			4
							81	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	145	1	3430	2	Y	53	43	1			37
							58	9									
11	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	132	1	2959	2	Y	61	44	1			54
							67	9									
12	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	129	1	2733	2	Y	74	112	1			16
							81	9									
01	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	107	1	2237	2	Y	50	41	1			25
							55	9									
02	3388	X	2289	-0-	-1099	-0-	99	1	2143	2	Y	43	38	1			30
							47	9									
03	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	136	1	3107	2	Y	68	59	1			39
							75	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	111	1	2623	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
11	3150	X	2440	-0-	-710	-0-	104	1	2318	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
12	3255	X	2204	-0-	-1051	-0-	98	1	2084	2	Y	20	30	1			4
							22	9									
01	3255	X	2120	-0-	-1135	-0-	97	1	2005	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
02	2492	X	2147	-0-	-345	-0-	94	1	2038	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	106	1	2407	2	Y	18	18	1			10
							20	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	202	1	3537	2	Y	8					17
							9	9									
11	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	197	1	3653	2	Y	13	13	1			17
							14	9									
12	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	216	1	3657	2	Y	18	27	1			8
							20	9									
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	236	1	4013	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	217	1	3492	2	Y	-0-	15	1			-0-
*03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	208	1	3489	2	Y	-0-					-0-

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
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
11	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	100	1	2497	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	114	1	2620	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	120	1	2796	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	116	1	2623	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
*03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	34	33	1	2	8	3
							37	9									

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
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	283	1	5613	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
11	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	250	1	5014	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	5828	X	4750	-0-	-1078	-0-	223	1	4496	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	279	1	5657	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	5264	X	5094	-0-	-170	-0-	242	1	4817	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	259	1	5159	2	Y	32	35	1			2
							35	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	185	1	3649	2	Y	13	11	1	2	8	1
							14	9									
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	173	1	3457	2	Y	16	13	1	2	8	2
							18	9									
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	175	1	3521	2	Y	16	15	1	2	8	1
							18	9									
01	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	157	1	3207	2	Y	15	13	1	2	8	1
							17	9									
02	3332	X	3064	-0-	-268	-0-	146	1	2901	2	Y	15	12	1	2	8	2
							17	9									
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	168	1	3351	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	117	1	2314	2	Y	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	108	1	2145	2	Y	-0-					-0-
*03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	101	1	2005	2	Y	18	16	1	2	8	2
							20	9									
11	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	92	1	1825	2	Y	19	17	1	2	8	2
							21	9									
12	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	96	1	1927	2	Y	22	20	1	2	8	2
							24	9									
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	Y	22	20	1	2	8	2
							24	9									
02	1820	N	1350	-0-	-470	-0-	64	1	1268	2	Y	16	14	1	2	8	2
							18	9									
03	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	86	1	1728	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	110	1	4523	2	Y	67	63	1			7
							74	9									
11	5160	X	4518	-0-	-642	-0-	171	1	4285	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
12	5332	X	5140	-0-	-192	-0-	212	1	4862	2	Y	60	59	1			9
							66	9									
01	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	192	1	4479	2	Y	55	56	1			8
							61	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	181	1	4129	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
03	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	203	1	4612	2	Y	58	57	1	3	8	4
							64	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	160	1	3150	2	Y	63	62	1			8
							69	9									
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	149	1	2979	2	Y	70	70	1			8
							77	9									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	2	Y	81	81	1			8
							89	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	151	1	3076	2	Y	75	76	1			7
							83	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2665	2	Y	74	70	1			11
							81	9									
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	76	81	1	2	8	4
							84	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	143	1	2828	2	Y	12	10	1	2	8	1
							13	9									
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2901	2	Y	14	12	1	2	8	1
							15	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3127	2	Y	16	14	1	2	8	1
							18	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	178	1	3617	2	Y	18	16	1	2	8	1
							20	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3186	2	Y	18	15	1	2	8	2
							20	9									
*03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	178	1	3541	2	Y	18	18	1	1	8	1
							20	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3379	-0-	279	798	143	1	3210	2	Y	24	20	1	2	8	17
							26	9									
11	3000	N	3740	-0-	740	1538	162	1	3553	2	Y	23	32	1	2	8	6
							25	9									
12	4937	X	3399	-0-	-1538	-0-	153	1	3185	2	Y	55	35	1	2	8	24
							61	9									
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	152	1	3171	2	Y	35	47	1	2	8	10
							39	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2411	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
							2	9									
*03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	80	1	1797	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
12	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	63	1	1307	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
01	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	72	1	1484	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	172	1	4094	2	Y	33	30	1			23
							36	9									
11	3660	X	2532	-0-	-1128	-0-	108	1	2396	2	Y	25	26	1			22
							28	9									
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	194	1	4107	2	Y	57	67	1			12
							63	9									
01	3782	X	2226	-0-	-1556	-0-	101	1	2097	2	Y	25	25	1			12
							28	9									
02	3416	X	3179	-0-	-237	-0-	138	1	3007	2	Y	31	21	1			22
							34	9									
03	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	152	1	3463	2	Y	38	38	1			22
							42	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	109	1	2287	2	Y	-0-					-0-
*03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2714	-0-	-200	-0-	129	1	2573	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2820	N	2320	-0-	-500	-0-	110	1	2197	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2759	N	1911	-0-	-848	-0-	90	1	1809	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2227	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	95	1	3890	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	169	1	4239	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	219	1	5016	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	198	1	4623	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	174	1	3973	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
03	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	189	1	4322	2	Y	28	29	1			2
							31	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1572	2	Y	64	48	1			44
							70	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	71	52	1			63
							78	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	86	131	1			18
							95	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	70	54	1			34
							77	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	60	52	1			42
							66	9									
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	Y	83	77	1			48
							91	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2405	-0-	-75	-0-	114	1	2263	2	Y	25	22	1	2	8	3
							28	9									
11	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	99	1	1979	2	Y	26	24	1	2	8	3
							29	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	Y	32	30	1	2	8	3
							35	9									
01	2418	N	1866	-0-	-552	-0-	86	1	1754	2	Y	24	23	1	2	8	2
							26	9									
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	90	1	1789	2	Y	28	24	1	2	8	4
							31	9									
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	108	1	2149	2	Y	28	31	1			1
							31	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	191	1	3769	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	180	1	3597	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	175	1	3528	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	173	1	3502	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	157	1	3146	2	Y	12	14	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	112	1	2219	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2151	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	2356	X	2131	-0-	-225	-0-	99	1	2011	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2128	X	1954	-0-	-174	-0-	92	1	1840	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	104	1	2093	2	Y	22	22	1	2	8	1
							24	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	137	1	3091	2	Y	37	33	1	2	8	28
							41	9									
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	138	1	3018	2	Y	33	50	1	2	8	9
							36	9									
12	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	139	1	2875	2	Y	85	54	1	2	8	38
							94	9									
01	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	143	1	2980	2	Y	56	75	1	2	8	17
							62	9									
02	3108	X	3036	-0-	-72	-0-	130	1	2713	2	Y	175	85	1	2	8	105
							193	9									
*03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2698	2	Y	120	169	1	3	8	53
							132	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	53	1	2196	2	Y	144	133	1	2	8	16
							158	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2225	2	Y	129	124	1	2	8	19
							142	9									
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	105	1	2401	2	Y	130	127	1	2	8	20
							143	9									
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2281	2	Y	125	126	1	2	8	17
							138	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	108	109	1	2	8	14
							119	9									
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	104	1	2375	2	Y	127	128	1	3	8	10
							140	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	103	1	4247	2	Y	54	49	1	2	8	6
							59	9									
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	176	1	4417	2	Y	50	47	1	2	8	7
							55	9									
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	202	1	4633	2	Y	49	47	1	2	8	7
							54	9									
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	201	1	4688	2	Y	50	48	1	2	8	7
							55	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	177	1	4033	2	Y	43	43	1	2	8	5
							47	9									
*03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	203	1	4640	2	Y	49	47	1	3	8	4
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	2131	2	Y	24	22	1	1	8	3
							26	9									
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	26	25	1	1	8	3
							29	9									
12	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	90	1	1814	2	Y	25	25	1	1	8	2
							28	9									
01	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	94	1	1904	2	Y	26	25	1	1	8	2
							29	9									
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	84	1	1671	2	Y	26	23	1	1	8	4
							29	9									
03	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	82	1	1626	2	Y	22	25	1			1
							24	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	202	1	3524	2	Y	19					39
							21	9									
11	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	195	1	3612	2	Y	33	31	1			41
							36	9									
12	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	214	1	3634	2	Y	42	64	1			19
							46	9									
01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	195	1	3324	2	Y	39	29	1			29
							43	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	2	Y	41	31	1			39
							45	9									
*03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	206	1	3463	2	Y	43	38	1			44
							47	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2036	-0-	-413	-0-	80	1	1923	2	Y	30	24	1	2	8	22
							33	9									
11	2700	X	1938	-0-	-762	-0-	77	1	1828	2	Y	30	21	1	2	8	29
							33	9									
12	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	93	1	2171	2	Y	36	45	1	2	8	18
							40	9									
01	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	95	1	2232	2	Y	37	25	1	2	8	28
							41	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2056	2	Y	34	52	1	2	8	8
							37	9									
03	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	87	1	1973	2	Y	35	24	1	2	8	17
							39	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	65	1	2657	2	N	8					130
							9	9									
11	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	68	1	2800	2	N	18					148
							20	9									
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	74	1	2959	2	N	29					177
							32	9									
01	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	72	1	2910	2	N	25					202
							28	9									
02	2828	X	2824	-0-	-4	-0-	68	1	2720	2	N	33					235
							36	9									
*03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	73	1	2984	2	N	31	186	1			80
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	98	1	4040	2	Y	204	190	1	2	8	22
							224	9									
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	157	1	3925	2	Y	176	170	1	2	8	26
							194	9									
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	164	1	3764	2	Y	157	157	1	2	8	24
							173	9									
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	168	1	3929	2	Y	165	165	1	2	8	22
							182	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	148	1	3361	2	Y	139	142	1	2	8	17
							153	9									
*03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	187	1	4248	2	Y	171	175	1			13
							188	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	940	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1114	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	2	Y	40	42	1			3
							44	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	193	1	3809	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
11	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	177	1	3531	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
12	4340	X	3863	-0-	-477	-0-	180	1	3630	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
01	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	169	1	3446	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	160	1	3187	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
03	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	163	1	3242	2	Y	45	47	1	3	8	2
							50	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	113	1	2550	2	Y	110	93	1	1	8	85
							121	9									
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	2	Y	88	146	1	1	8	26
							97	9									
12	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	104	1	2151	2	Y	227	149	1	1	8	103
							250	9									
01	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	105	1	2191	2	Y	147	204	1	1	8	45
							162	9									
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	90	1	1884	2	Y	95	82	1	1	8	57
							105	9									
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	104	1	2180	2	Y	75	98	1			34
							83	9									

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
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	128	1	3078	2	Y	51	38	1			40
							56	9									
11	3120	X	3089	-0-	-31	-0-	122	1	2914	2	Y	48	37	1			51
							53	9									
12	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	126	1	2935	2	Y	51	75	1			27
							56	9									
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	128	1	2986	2	Y	52	37	1			42
							57	9									
02	2968	X	2707	-0-	-261	-0-	111	1	2548	2	Y	44	75	1			11
							48	9									
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	130	1	2964	2	Y	57	37	1	2	8	29
							63	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	155	1	3666	2	Y	25	19	1	1	8	17
							28	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	145	1	3231	2	Y	31	21	1	1	8	26
							34	9									
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	125	1	2667	2	Y	33	51	1	1	8	7
							36	9									
01	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	129	1	2676	2	Y	27	20	1	1	8	13
							30	9									
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	116	1	2523	2	Y	23	20	1	1	8	15
							25	9									
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3645	2	Y	35	30	1			20
							39	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	121	1	2402	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2520	N	2436	-0-	-84	-0-	116	1	2319	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	105	1	2112	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	114	1	2318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	107	1	2133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	115	1	2296	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	2325	N	1534	-0-	-791	-0-	73	1	1451	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	73	1	1454	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	78	1	1582	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	2	Y	19	19	1	1	8	1
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	141	1	2780	2	Y	28	27	1	1	8	3
							31	9									
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	143	1	2868	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	150	1	3032	2	Y	39	38	1	1	8	4
							43	9									
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	2	Y	36	36	1	1	8	3
							40	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	50	45	1	1	8	7
							55	9									
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	144	1	2865	2	Y	49	52	1	2	8	2
							54	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	193	1	3828	2	Y	81	78	1	2	8	10
							89	9									
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	196	1	3913	2	Y	97	94	1	2	8	11
							107	9									
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	197	1	3984	2	Y	108	107	1	2	8	10
							119	9									
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	194	1	3945	2	Y	101	100	1	2	8	9
							111	9									
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	153	1	3054	2	Y	90	84	1	2	8	13
							99	9									
*03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	176	1	3501	2	Y	96	101	1	3	8	5
							106	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	275	1	5443	2	Y	58	56	1	2	8	7
							64	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	248	1	4951	2	Y	62	60	1	2	8	7
							68	9									
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	260	1	5247	2	Y	72	70	1	2	8	7
							79	9									
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	6094	2	Y	78	76	1	2	8	7
							86	9									
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	233	1	4647	2	Y	69	64	1	2	8	10
							76	9									
*03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	265	1	5281	2	Y	69	76	1			3
							76	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	119	1	2885	2	Y	67	52	1	2	8	51
							74	9									
11	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	118	1	2816	2	Y	67	48	1	2	8	68
							74	9									
12	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	136	1	3166	2	Y	77	103	1	2	8	40
							85	9									
01	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	132	1	3084	2	Y	76	54	1	2	8	60
							84	9									
02	3108	X	2970	-0-	-138	-0-	120	1	2777	2	Y	66	108	1	2	8	16
							73	9									
03	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	124	1	2854	2	Y	76	51	1	3	8	38
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4123	X	4000	-0-		-123	-0-		93	1	3815	2	Y	84	77	1	2	8	9
									92	9									
11	4455	X	4455	-0-		-0-	-0-		168	1	4197	2	Y	82	77	1	2	8	12
									90	9									
12	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-		189	1	4345	2	Y	79	77	1	2	8	12
									87	9									
01	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-		161	1	3761	2	Y	70	71	1	2	8	9
									77	9									
02	4056	X	4056	-0-		-0-	-0-		167	1	3813	2	Y	69	67	1	2	8	9
									76	9									
*03	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-		177	1	4043	2	Y	72	73	1	2	8	6
									79	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3907	X	3907	-0-		-0-	-0-		165	1	3725	2	Y	15	11	1	2	8	10
									17	9									
11	3510	X	3393	-0-		-117	-0-		148	1	3232	2	Y	12	17	1	2	8	3
									13	9									
12	3906	X	3745	-0-		-161	-0-		170	1	3541	2	Y	31	19	1	2	8	13
									34	9									
01	3906	X	3642	-0-		-264	-0-		165	1	3454	2	Y	21	26	1	2	8	6
									23	9									
02	3528	X	3278	-0-		-250	-0-		149	1	3112	2	Y	15	11	1	2	8	8
									17	9									
03	3906	X	3773	-0-		-133	-0-		170	1	3593	2	Y	9	13	1			4
									10	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-		187	1	3689	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
11	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-		167	1	3337	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
12	4053	X	4053	-0-		-0-	-0-		191	1	3860	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
01	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-		194	1	3943	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
02	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-		173	1	3434	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
*03	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-		189	1	3786	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-		173	1	3435	2	Y	20	18	1	2	8	2
									22	9									
11	4170	X	3259	-0-		-911	-0-		154	1	3082	2	Y	21	19	1	2	8	2
									23	9									
12	4123	X	3712	-0-		-411	-0-		174	1	3510	2	Y	25	23	1	2	8	2
									28	9									
01	4030	X	3392	-0-		-638	-0-		158	1	3209	2	Y	23	21	1	2	8	2
									25	9									
02	3416	X	3026	-0-		-390	-0-		143	1	2858	2	Y	23	20	1	2	8	3
									25	9									
*03	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-		202	1	4019	2	Y	27	28	1	1	8	1
									30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	183	1	3609	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	172	1	3450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	188	1	3789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	155	1	3150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	166	1	3301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	192	1	3833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3546	-0-	-1290	-0-	81	1	3324	2	Y	128	118	1	2	8	14
							141	9									
11	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	148	1	3705	2	Y	127	120	1	2	8	19
							140	9									
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	184	1	4210	2	Y	134	130	1	2	8	21
							147	9									
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	173	1	4063	2	Y	130	131	1	2	8	18
							143	9									
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	2	Y	117	118	1	2	8	15
							129	9									
03	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	182	1	4148	2	Y	129	132	1	2	8	10
							142	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	158	1	6503	2	Y	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	252	1	6315	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	259	1	5954	2	Y	-0-					-0-
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	281	1	6571	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	246	1	5594	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	274	1	6252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	122	1	5021	2	Y	85	78	1	3	8	9
							94	9									
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	206	1	5153	2	Y	78	73	1	3	8	11
							86	9									
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	243	1	5579	2	Y	78	74	1	3	8	12
							86	9									
01	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	220	1	5135	2	Y	73	72	1	3	8	10
							80	9									
02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	193	1	4400	2	Y	62	62	1	3	8	7
							68	9									
*03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	242	1	5547	2	Y	73	74	1			6
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	155	1	3069	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
11	3810	X	3162	-0-	-648	-0-	150	1	3003	2	Y	8	6	1	2	8	1
							9	9									
12	3937	X	3421	-0-	-516	-0-	161	1	3250	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	176	1	3583	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	171	1	3418	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	186	1	3706	2	Y	10	8	1	3	8	-0-
							11	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2301	2	Y	45	42	1			5
							50	9									
11	3000	N	3019	-0-	19	19	114	1	2851	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
12	3068	N	3049	-0-	-19	-0-	125	1	2873	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	113	1	2652	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	125	1	2840	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
*03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	121	1	2754	2	Y	46	46	1	3	8	3
							51	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4101	X	4065	-0-	-36	-0-	193	1	3836	2	Y	33	31	1	1	8	4
							36	9									
11	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	187	1	3731	2	Y	37	36	1	1	8	4
							41	9									
12	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	187	1	3760	2	Y	41	40	1	1	8	4
							45	9									
01	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	187	1	3796	2	Y	38	38	1	1	8	3
							42	9									
02	3696	X	3519	-0-	-177	-0-	166	1	3309	2	Y	40	36	1	1	8	6
							44	9									
03	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	181	1	3621	2	Y	39	42	1	1	8	2
							43	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	206	1	4636	2	Y	17	14	1	1	8	13
							19	9									
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1	4390	2	Y	14	22	1	1	8	4
							15	9									
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	204	1	4252	2	Y	38	24	1	1	8	17
							42	9									
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	206	1	4279	2	Y	24	33	1	1	8	7
							26	9									
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	183	1	3821	2	Y	17	13	1	1	8	10
							19	9									
*03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	214	1	4505	2	Y	14	17	1	1	8	6
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	249	1	5290	2	Y	52	179	1			73
							57	9									
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	259	1	5340	2	Y	80					153
							88	9									
12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	285	1	5598	2	Y	55					208
							61	9									
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	285	1	5395	2	Y	67	177	1			98
							74	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	251	1	4194	2	Y	45					143
							50	9									
*03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	270	1	4654	2	Y	54					197
							59	9									

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
10	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	96	1	3937	2	Y	37	1	8			157
							41	9									
11	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	88	1	3615	2	Y	36	106	1	1	8	86
							40	9									
12	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	88	1	3540	2	Y	54	1	8			139
							59	9									
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	88	1	3583	2	Y	58	94	1	1	8	102
							64	9									
02	3668	X	3077	-0-	-591	-0-	74	1	2946	2	Y	52	94	1	1	8	59
							57	9									
03	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	86	1	3490	2	Y	30	1	8			88
							33	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	281	1	6403	2	Y	79	138	1			14
							87	9									
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	259	1	6055	2	Y	80	79	1			15
							88	9									
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	276	1	6273	2	Y	90	78	1			27
							99	9									
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	272	1	6169	2	Y	93	77	1			43
							102	9									
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	85	76	1			52
							94	9									
*03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	260	1	5765	2	Y	80	76	1	1	8	55
							88	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	190	1	4274	2	Y	41	35	1	1	8	31
							45	9									
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	187	1	4075	2	Y	34	54	1	1	8	10
							37	9									
12	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	186	1	3871	2	Y	89	58	1	1	8	40
							98	9									
01	4278	X	4169	-0-	-109	-0-	188	1	3917	2	Y	58	80	1	1	8	17
							64	9									
02	3864	X	3673	-0-	-191	-0-	166	1	3464	2	Y	39	32	1	1	8	23
							43	9									
03	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	187	1	3954	2	Y	30	39	1	1	8	13
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-	198	1	3918	2	Y	12	11	1	1	8	1
								13	9									
11	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	192	1	3828	2	Y	15	13	1	1	8	2
								17	9									
12	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	185	1	3742	2	Y	14	14	1	1	8	1
								15	9									
01	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	193	1	3922	2	Y	15	14	1	1	8	1
								17	9									
02	3645	X	3645	-0-		-0-	-0-	173	1	3455	2	Y	15	13	1	1	8	2
								17	9									
*03	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	186	1	3710	2	Y	15	15	1	1	8	1
								17	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	124	1	5102	2	Y	24	22	1			3
								26	9									
11	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-	251	1	6288	2	Y	26	25	1			4
								29	9									
12	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-	247	1	5660	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
01	5781	X	5781	-0-		-0-	-0-	236	1	5521	2	Y	22	22	1			3
								24	9									
02	6132	X	5160	-0-		-972	-0-	216	1	4923	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
03	6789	X	5868	-0-		-921	-0-	245	1	5600	2	Y	21	21	1			2
								23	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19189	X	19105	-0-		-84	-0-	773	1	18285	2	N	43	3	8			112
								47	9									
11	18390	X	17885	-0-		-505	-0-	738	1	17110	2	N	34	3	8			143
								37	9									
12	19034	X	18688	-0-		-346	-0-	767	1	17858	2	N	57	3	8			197
								63	9									
01	19096	X	18059	-0-		-1037	-0-	753	1	17266	2	N	36	3	8			230
								40	9									
02	17248	X	15754	-0-		-1494	-0-	663	1	15074	2	N	15	180	1	3	8	62
								17	9									
03	19096	X	16771	-0-		-2325	-0-	704	1	16036	2	N	28	3	8			87
								31	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	116	-0-		-39	-0-	116	2			N	-0-					33
11	205	N	205	-0-		-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					35
12	211	N	211	-0-		-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					36
01	125	N	125	-0-		-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					37
02	217	N	217	-0-		-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					38
03	217	N	139	-0-		-78	-0-	138	2	1	9	N	1					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

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
10	1333	N	943	-0-	-390	-0-	943	2			Y	-0-					168
11	1350	N	822	-0-	-528	-0-	822	2			Y	-0-					168
12	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			Y	-0-					168
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					168
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	704	2	52	9	Y	47	183	1			32
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					32

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
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	1110	N	503	-0-	-607	-0-	503	2			Y	-0-					1
12	1395	N	349	-0-	-1046	-0-	349	2			Y	-0-					1
01	1085	N	335	-0-	-750	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	8			1
02	476	N	162	-0-	-314	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	8			1
03	341	N	148	-0-	-193	-0-	144	2	4	9	Y	4	4	8			1

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					113
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					113
12	1736	X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			Y	-0-					113
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					113
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					113
*03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					113

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					3
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					3
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					3
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3209	2	7	9	Y	6	6	8			16
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3201	2	3	9	Y	3					19
12	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			Y	-0-					19
01	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2980	2	12	9	Y	11	11	8			19
02	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	2437	2	19	9	Y	17	17	8			19
03	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2741	2	29	9	Y	26	26	8			19

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

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
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

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
10	775	N	204	-0-	-571	-0-	204	2			Y	-0-					14
11	750	N	26	-0-	-724	-0-	26	2			Y	-0-					14
12	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					14
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					14
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					14
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12	-0-	12	30	12	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					120
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					120
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					120
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					120
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					120
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					112
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			Y	-0-					112
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					112
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					112
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					112
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-					112

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					64
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			Y	-0-					64
12	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1423	2	11	9	Y	10					74
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1512	2	50	9	Y	45					119
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	1309	2			Y	-0-					119
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			Y	-0-					119

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					120
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					120
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					120
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					120
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					120
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	228	-0-	-547	-0-	228	2			Y	-0-					3
11	750	N	23	-0-	-727	-0-	23	2			Y	-0-					3
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-					3
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					3
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					3

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					40
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			Y	-0-					14
11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			Y	-0-					14
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			Y	-0-					14
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1434	2	91	9	Y	83					97
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					97
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1289	2	23	9	Y	21					118

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	26	-0-	26	61	26	2			N	-0-					54
11	84	X	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					54
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					54
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					54
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					54
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					49
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					49
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					49
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					49
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					49
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					38
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					38
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					38
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					38
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					38
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					109
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					109
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					109
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1393	2	75	9	N	68	170	1			7
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					7
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					7

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
10	11253	X	10112	-0-	-1141	-0-	9861	2	251	9	N	228	35	8			230
11	10680	X	9701	-0-	-979	-0-	9701	2			N	-0-					230
12	10850	X	9271	-0-	-1579	-0-	9271	2			N	-0-					230
01	10850	X	7047	-0-	-3803	-0-	7030	2	17	9	N	15	15	8			230
02	9800	X	8416	-0-	-1384	-0-	8387	2	29	9	N	26	26	8			230
03	10106	X	8730	-0-	-1376	-0-	8688	2	42	9	N	38	38	8			230

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	19127	X	17487	-0-	-1640	-0-	17327	2	160	9	N	145	177	1			125
11	18360	X	16879	-0-	-1481	-0-	16801	2	78	9	N	71	179	1			17
12	18817	X	17524	-0-	-1293	-0-	17441	2	83	9	N	75					92
01	18104	X	16767	-0-	-1337	-0-	16690	2	77	9	N	70					162
02	16324	X	15777	-0-	-547	-0-	497	1	15218	2	N	56	179	1			39
							62	9									
03	17515	X	17293	-0-	-222	-0-	572	1	16671	2	N	45					84
							50	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14210	2	85	9	N	77					168
11	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10729	2	45	9	N	41	172	1			37
12	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10671	2	65	9	N	59					96
01	14291	X	10666	-0-	-3625	-0-	10605	2	61	9	N	55					151
02	12908	X	10079	-0-	-2829	-0-	316	1	9694	2	N	63					214
							69	9									
03	14291	X	10768	-0-	-3523	-0-	357	1	10410	2	N	1	178	1			37
							1	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15323	2	81	9	N	74					215
11	13500	X	12998	-0-	-502	-0-	12951	2	47	9	N	43	180	1			78
12	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13607	2	57	9	N	52					130
01	15407	X	12538	-0-	-2869	-0-	12494	2	44	9	N	40					170
02	13916	X	12597	-0-	-1319	-0-	395	1	12156	2	N	42					212
							46	9									
03	15407	X	12256	-0-	-3151	-0-	393	1	11862	2	N	1	176	1			37
							1	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13194	-0-	-725	-0-	13120	2	74	9	N	67	178	1			67
11	13470	X	11596	-0-	-1874	-0-	11512	2	84	9	N	76					143
12	13919	X	11944	-0-	-1975	-0-	11881	2	63	9	N	57					200
01	13485	X	11288	-0-	-2197	-0-	11227	2	61	9	N	55	177	1			78
02	11928	X	10538	-0-	-1390	-0-	332	1	10176	2	N	27					105
							30	9									
03	13206	X	11541	-0-	-1665	-0-	383	1	11158	2	N	-0-					105

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	16725	-0-	-2061	-0-	16330	2	395	9	N	359	356	1			212
11	17790	X	15934	-0-	-1856	-0-	15629	2	305	9	N	277	178	1			311
12	18352	X	16148	-0-	-2204	-0-	15706	2	442	9	N	402	523	1			190
01	17763	X	16433	-0-	-1330	-0-	15875	2	558	9	N	507	525	1			172
02	16016	X	14480	-0-	-1536	-0-	13918	2	562	9	N	511	526	1			157
03	16740	X	15804	-0-	-936	-0-	15448	2	356	9	N	324	176	1			305

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31186	X	29633	-0-	-1553	-0-	29528	2	105	9	Y	95	95	8			87
11	30180	X	28169	-0-	-2011	-0-	28169	2			Y	-0-					87
12	30256	X	27777	-0-	-2479	-0-	27632	2	145	9	Y	132					219
01	29760	X	27846	-0-	-1914	-0-	27708	2	138	9	Y	125	72	1	25	8	247
02	26740	X	23825	-0-	-2915	-0-	23516	2	309	9	Y	281	262	1	76	8	190
03	29605	X	25678	-0-	-3927	-0-	25384	2	294	9	Y	267	183	1	47	8	227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	27745	X	27019	-0-	-726	-0-	26996	2	23	9	Y	21	21	8			130
11	26850	X	25497	-0-	-1353	-0-	25497	2			Y	-0-					130
12	26753	X	26012	-0-	-741	-0-	25868	2	144	9	Y	131					261
01	27032	X	24583	-0-	-2449	-0-	24464	2	119	9	Y	108	108	1	8	8	253
02	23716	X	21695	-0-	-2021	-0-	21443	2	252	9	Y	229	268	1	24	8	190
03	26257	X	23862	-0-	-2395	-0-	23603	2	259	9	Y	235	183	1	15	8	227

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
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	561	1	3997	2	N	49	29	8			107
							54	9									
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	538	1	4052	2	N	56	46	8			117
							62	9									
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	541	1	3937	2	N	44	21	8			140
							48	9									
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	459	1	3685	2	N	64	60	8			144
							70	9									
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	518	1	3824	2	N	32	22	8			154
							35	9									
*03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	451	1	3288	2	N	37	32	8			159
							41	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	153	1	364	2	N	15	15	8			64
							17	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	99	1	378	2	N	9	9	8			64
							10	9									
12	992	N	610	-0-	-382	-0-	15	1	591	2	N	4	4	8			64
							4	9									
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	117	1	364	2	N	20	20	8			64
							22	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	160	1	295	2	N	11	11	8			64
							12	9									
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	26	1	288	2	N	12	12	8			64
							13	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
10	8246	X	7881	-0-	-365	-0-	172	1	7182	2	N	479	360	1	28	8	194
							527	9									
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	169	1	7797	2	N	212	178	1	47	8	181
							233	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	202	1	7727	2	N	129	181	1	23	8	106
							142	9									
01	7874	X	7425	-0-	-449	-0-	172	1	6970	2	N	257	181	1	56	8	126
							283	9									
02	7644	X	7189	-0-	-455	-0-	174	1	6796	2	N	199	179	1	20	8	126
							219	9									
03	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	170	1	6319	2	N	209	188	1	51	8	96
							230	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
10	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	455	1	18986	2	N	388	180	1	174	8	114
							427	9									
11	20580	X	17386	-0-	-3194	-0-	359	1	16629	2	N	362	267	8			209
							398	9									
12	21266	X	16903	-0-	-4363	-0-	424	1	16230	2	N	226	179	1	117	8	139
							249	9									
01	21266	X	18757	-0-	-2509	-0-	442	1	17875	2	N	400	345	8			194
							440	9									
02	18788	X	15028	-0-	-3760	-0-	369	1	14421	2	N	216	178	1	121	8	111
							238	9									
03	19871	X	18500	-0-	-1371	-0-	477	1	17676	2	N	315	247	8			179
							347	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

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

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
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	368	2	17	9	Y	15	19	1			4
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	620	321	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			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
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1656	2	79	9	Y	72	75	1			13
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1598	2	70	9	Y	64	71	1			6
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1622	2	64	9	Y	58	57	1			7
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	2	76	9	Y	69	68	1			8
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1528	2	48	9	Y	44	48	1			4
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1753	2	48	9	Y	44	41	1			7

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
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-

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
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2605	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2405	2	10	9	Y	9	6	1			5
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2501	2	26	9	Y	24	10	1			19
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2425	2	28	9	Y	25	30	1			14
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2203	2	24	9	Y	22	32	1			4
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	2357	2	28	9	Y	25	16	1			13

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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	N	192	-0-	-831	-0-	166	2	26	9	Y	24	16	1			8
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	2	22	9	Y	20	26	1			2
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	13	1			10

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
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1610	2	42	9	Y	38	36	1			8
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	Y	37	38	1			7
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1519	2	50	9	Y	45	40	1			12
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1540	2	54	9	Y	49	49	1			12
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1951	2	46	9	Y	42	40	1			14
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1992	2	61	9	Y	55	56	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1927	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1869	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1874	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	1766	1752	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	DLQ	G-10	1908	-0-	1908	3674	1894	2	14	9	Y	13	13	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	931	2	78	9	Y	71	71	1			10
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	837	2	72	9	Y	65	65	1			10
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	860	2	94	9	Y	85	83	1			12
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	797	2	86	9	Y	78	84	1			6
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	650	2	84	9	Y	76	72	1			10
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	627	2	79	9	Y	72	72	1			10

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
10	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2205	-0-	-255	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1893	-0-	1893	1893	1893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	3702	1809	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	99	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

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

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
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2356	N	1715	-0-	-641	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	1778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2100	N	1494	-0-	-606	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	Y	2	2	1			-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
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	832	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019 - W/O TO 06 286246

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2360	2	41	9	Y	37	41	1			6
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1988	2	86	9	Y	78	64	1			20
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1887	2	68	9	Y	62	75	1			7
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1910	2	72	9	Y	65	66	1			6
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1660	2	51	9	Y	46	36	1			16
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2035	2	52	9	Y	47	47	1			16

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	661	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	585	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	573	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	525	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	902	-0-	-276	-0-	898	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	868	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	961	N	780	-0-	-181	-0-	774	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	616	2	24	9	Y	22	20	1			4
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	12	1			2
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	614	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	525	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	644	X	558	-0-	-86	-0-	541	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	651	X	629	-0-	-22	-0-	611	2	18	9	Y	16	15	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1326	2	28	9	Y	25	24	1			10
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	Y	28	25	1			13
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1328	2	34	9	Y	31	34	1			10
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1465	2	35	9	Y	32	33	1			9
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1224	2	29	9	Y	26	23	1			12
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1307	2	34	9	Y	31	32	1			11

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

10	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1842	2	7	9	Y	6	16	1			7
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4					11
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	2	13	9	Y	12					23
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2182	2	19	9	Y	17	33	1			7
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1892	2	42	9	Y	38					45
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	Y	17	36	1			26

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	229	2	15	9	Y	14	11	1			4
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	370	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2600	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2263	X	2042	-0-	-221	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
*03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	807	-0-	-257	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	2	Y	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22 9	Y	20		12	1	19
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2407	2	33 9	Y	30		37	1	12
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2148	2	40 9	Y	36		24	1	24
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2144	2	42 9	Y	38		51	1	11
02	2044	N	1965	-0-	-79	-0-	1929	2	36 9	Y	33		26	1	18
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2094	2	37 9	Y	34		26	1	26

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2940	-0-	-160	787	2938	2	2 9	Y	2		2	1	-0-
11	3000	N	3029	-0-	29	816	3029	2		Y	-0-				-0-
12	3100	N	3428	-0-	328	1144	3428	2		Y	-0-				-0-
01	3880	X	2736	-0-	-1144	-0-	2736	2		Y	-0-				-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-				-0-
*03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		Y	-0-				-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	314	-0-	-585	-0-	314	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2819	2	25 9	Y	23		23	1	7
11	2880	X	2684	-0-	-196	-0-	2649	2	35 9	Y	32		21	1	18
12	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2796	2	34 9	Y	31		22	1	27
01	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	2450	2	34 9	Y	31		40	1	18
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2384	2	29 9	Y	26		39	1	5
*03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2681	2	33 9	Y	30		19	1	16

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3091	-0-	-598	-0-	3032	2	59 9	Y	54		56	1	10
11	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	3113	2	53 9	Y	48		53	1	5
12	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	3254	2	48 9	Y	44		43	1	6
01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3063	2	56 9	Y	51		51	1	6
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3161	2	36 9	Y	33		36	1	3
*03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3394	2	36 9	Y	33		31	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2198	-0-	-1522	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2639	-0-	-957	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
*03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			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
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2386	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4	9	Y	4	3	1			2
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	Y	3	3	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	93	-0-	-434	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	1	1			1
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1662	2	10	9	Y	9	1	1			9
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	11	1			3
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	77	2	3	9	Y	3	5	1			1
03	1674	N	447	-0-	-1227	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3255	X	2748	-0-	-507	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2498	-0-	-695	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2254	-0-	-238	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	215	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	242	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	Y	11	11	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1023	N	823	-0-	-200	-0-	819	2	4	9	Y	4	4	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	5	1			1

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
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	534	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	489	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	527	N	311	-0-	-216	-0-	305	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	407	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2070	N	1760	-0-	-310	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	1504	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2071	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	995	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2996	-0-	-304	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2021	-0-	-1389	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1289	-0-	-1763	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2588	2	105	9	Y	95	80	1			15

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1809	2	73	9	Y	66	63	1			7
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1995	2	67	9	Y	61	58	1			10
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1292	2	63	9	Y	57	56	1			11
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1061	2	43	9	Y	39	46	1			4
02	1400	N	618	-0-	-782	-0-	581	2	37	9	Y	34	36	1			2
03	1364	N	644	-0-	-720	-0-	616	2	28	9	Y	25	21	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2975	2	122	9	Y	111	123	1			19
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2711	2	255	9	Y	232	191	1			60
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2382	2	202	9	Y	184	224	1			20
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2213	2	213	9	Y	194	197	1			17
02	2576	X	1711	-0-	-865	-0-	1560	2	151	9	Y	137	107	1			47
03	2852	X	1917	-0-	-935	-0-	1762	2	155	9	Y	141	141	1			47

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3631	2	85	9	Y	77	69	1			18
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2477	2	99	9	Y	90	99	1			9
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2326	2	89	9	Y	81	80	1			10
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2115	2	101	9	Y	92	92	1			10
02	2744	X	2032	-0-	-712	-0-	1964	2	68	9	Y	62	66	1			6
03	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	2216	2	67	9	Y	61	57	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
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	Y	4	8	1			5
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					5
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	Y	3					8
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	9	1			2
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	Y	8					10
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2117	2	4	9	Y	4	8	1			6

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
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2					4
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	3	1			4
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1178	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	1			5
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	2	9	9	Y	8	7	1			6

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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2666	N	2118	-0-	-548	-0-	2075	2	43	9	Y	39	42	1			8
11	3000	N	3106	-0-	106	106	3027	2	79	9	Y	72	63	1			17
12	3100	N	3454	-0-	354	460	3366	2	88	9	Y	80	63	1			34
01	3100	N	3658	-0-	558	1018	3597	2	61	9	Y	55	68	1			21
02	4351	X	3333	-0-	-1018	-0-	3270	2	63	9	Y	57	64	1			14
*03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3177	2	114	9	Y	104	68	1			50

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
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	21	1			3
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3125	2	44	9	Y	40	33	1			10
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3171	2	34	9	Y	31	38	1			3
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2646	2	25	9	Y	23	18	1			8
03	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	2251	2	19	9	Y	17	23	1			2

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
10	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	2268	2	13	9	Y	12	9	1			6
11	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	2082	2	18	9	Y	16	19	1			3
12	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2196	2	13	9	Y	12	15	1			-0-
01	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	1988	2	14	9	Y	13	7	1			6
02	2156	X	1956	-0-	-200	-0-	1943	2	13	9	Y	12	15	1			3
03	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	2115	2	14	9	Y	13	8	1			8

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2046	2	12	9	Y	11	6	1			7
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8	7	1			8
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	Y	9	13	1			4
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2266	2	17	9	Y	15	7	1			12
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	15	1			7
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2120	2	14	9	Y	13	15	1			5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	249	1 4 9	3368	2	Y	4	4	1			1
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	226	1 7 9	3209	2	Y	6	6	1			1
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	216	1 4 9	3595	2	Y	4	4	1			1
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	213	1 7 9	3468	2	Y	6	6	1			1
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	195	1 8 9	3016	2	Y	7	7	1			1
*03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	189	1 7 9	3845	2	Y	6	6	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
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2844	2	109	9	Y	99	101	1			19
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2636	2	103	9	Y	94	104	1			9
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2631	2	95	9	Y	86	84	1			11
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2656	2	109	9	Y	99	99	1			11
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2468	2	73	9	Y	66	70	1			7
03	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	2394	2	69	9	Y	63	60	1			10

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
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-

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
10	1364	X	1356	-0-	-8	-0-	1331	2	25	9	Y	23	30	1			11
11	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1021	2	20	9	Y	18	15	1			14
12	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	1170	2	21	9	Y	19	17	1			16
01	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1117	2	28	9	Y	25	28	1			13
02	1232	X	1073	-0-	-159	-0-	1039	2	34	9	Y	31	30	1			14
03	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	1072	2	28	9	Y	25	31	1			8

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2298	-0-	-82	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2019

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

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

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1052	2	62	9	Y	56	54	1			12
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	923	2	61	9	Y	55	56	1			11
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	961	2	65	9	Y	59	55	1			15
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	921	2	63	9	Y	57	59	1			13
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1254	2	73	9	Y	66	57	1			22
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1412	2	95	9	Y	86	88	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3056	2	2	9	Y	2	4	1			4
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2706	2	1	9	Y	1					5
12	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2257	2	7	9	Y	6					11
01	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2350	2	8	9	Y	7	15	1			3
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2657	2	21	9	Y	19					22
*03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3186	2	10	9	Y	9	18	1			13

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2488	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	2333	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2383	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2368	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2013	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2101	2	9	9	Y	8	5	1			5

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3079	-0-	-21	8152	3062	2	17	9	Y	15	9	1			14
11	3000	N	2943	-0-	-57	8095	2923	2	20	9	Y	18	25	1			7
12	3100	N	3082	-0-	-18	8077	3059	2	23	9	Y	21	14	1			14
01	3100	N	2906	-0-	-194	7883	2882	2	24	9	Y	22	30	1			6
02	2800	N	2655	-0-	-145	7738	2633	2	22	9	Y	20	15	1			11
*03	3100	N	2992	-0-	-108	7630	2977	2	15	9	Y	14	16	1			9

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
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	Y	8	5	1			5
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1387	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	Y	7	5	1			4
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	5	1			5

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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	749	2	14	9	Y	13	12	1			11
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	13	1			2
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	528	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	Y	14	11	1			4
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	Y	16	10	1			10

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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
*03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-

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
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	91	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1189	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	5	1			1
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	Y	6	6	1			1

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

10	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3411	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3283	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3175	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3125	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3080	X	2892	-0-	-188	-0-	2844	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3176	2	50	9	Y	45	45	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1923	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1883	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2043	2	30	9	Y	27	26	1			4

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2240	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2218	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2203	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2016	N	2004	-0-	-12	-0-	2000	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1946	2	6	9	Y	5	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

10	372	N	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	311	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	Y	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	Y	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-					-0-
*03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2094	2 7 9	Y	6	6	1			1
11	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	1637	2 6 9	Y	5	5	1			1
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2503	2 7 9	Y	6	6	1			1
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2 6 9	Y	5	6	1			-0-
02	1540	N	1302	-0-	-238	-0-	1295	2 7 9	Y	6	5	1			1
03	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	1271	2 7 9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	70	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	2 9 9	Y	8	8	1			4
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2 11 9	Y	10	10	1			4
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	800	2 14 9	Y	13	14	1			3
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	741	2 8 9	Y	7	9	1			1
02	980	N	627	-0-	-353	-0-	623	2 4 9	Y	4	4	1			1
03	806	N	623	-0-	-183	-0-	620	2 3 9	Y	3	3	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2 6 9	Y	5	5	1			1
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2 4 9	Y	4	4	1			1
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2738	2 7 9	Y	6	6	1			1
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2769	2 6 9	Y	5	6	1			-0-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	2408	2 7 9	Y	6	5	1			1
03	2759	N	2586	-0-	-173	-0-	2578	2 8 9	Y	7	7	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2338	2 21 9	Y	19	19	1			3
11	2310	N	1759	-0-	-551	-0-	1741	2 18 9	Y	16	17	1			2
12	2387	N	1692	-0-	-695	-0-	1666	2 26 9	Y	24	23	1			3
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2475	2 24 9	Y	22	23	1			2
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2 22 9	Y	20	19	1			3
*03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2358	2 23 9	Y	21	21	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2 2 9	Y	2					5
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1944	2 3 9	Y	3	4	1			4
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2 4 9	Y	4	4	1			4
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1970	2 4 9	Y	4	5	1			3
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2 4 9	Y	4	4	1			3
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	2 7 9	Y	6	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1213	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1240	N	928	-0-	-312	-0-	925	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1148	N	865	-0-	-283	-0-	861	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1209	N	897	-0-	-312	-0-	895	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1336	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1596	N	1198	-0-	-398	-0-	1189	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1230	2	10	9	Y	9	9	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

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

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
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2601	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2501	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2660	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	15	1			1
*03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	2	15	9	Y	14	13	1			2

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
10	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3534	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3197	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3324	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3221	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3135	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3580	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1788	2	123	9	Y	112	117	1			20
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1605	2	110	9	Y	100	110	1			10
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1411	2	75	9	Y	68	67	1			11
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2312	2	163	9	Y	148	142	1			17
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2106	2	109	9	Y	99	106	1			10
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2410	2	105	9	Y	95	90	1			15

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	Y	6	11	1			3
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	Y	7					10
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	897	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	11	1			9
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6	11	1			4
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					10

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
10	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	817	-0-	-516	-0-	75	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	21	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	207	1	1308	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	168	1	1447	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		1390	-0-	1390	3007	195	1	1193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3	1	1			3
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6	7	1			2
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
*03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

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
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	2402	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2511	N	2111	-0-	-400	-0-	2100	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	2325	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2324	X	2093	-0-	-231	-0-	2083	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2311	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1367	2	19	9	Y	17	17	1			2
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1363	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	15	1			2
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1367	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	846	2	105	9	N	95	101	1			15
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	825	2	102	9	N	93	81	1			27
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	849	2	91	9	N	83	100	1			10
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	828	2	79	9	N	72	58	1			24
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	743	2	69	9	N	63	61	1			26
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	773	2	75	9	N	68	76	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2787	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2673	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1720	2	52	9	Y	47	34	1			34
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1587	2	47	9	Y	43	37	1			40
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1667	2	64	9	Y	58	71	1			27
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1426	2	77	9	Y	70	39	1			58
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1329	2	67	9	Y	61	82	1			37
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1588	2	81	9	Y	74	83	1			28

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
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1542	-0-	-278	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

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
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1501	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1670	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1623	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
10	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1			8
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	2	9	9	Y	8	8	1			8
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	Y	13	15	1			6
01	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1468	2	15	9	Y	14	8	1			12
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1376	2	14	9	Y	13	17	1			8
03	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1508	2	17	9	Y	15	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1257	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1220	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1210	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1213	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	199	1	537	2	Y	68	69	1			6
							75	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	212	1	1214	2	Y	60	54	1			12
							66	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	237	1	443	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	300	1	376	2	Y	57	58	1			19
							63	9									
02	1344	N	795	-0-	-549	-0-	118	1	615	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	164	1	708	2	Y	52	48	1			14
							57	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
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
*03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

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
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	325	1	1316	2	Y	35	38	1			3
							39	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	349	2	Y	31	27	1			7
							34	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	119	1	748	2	Y	39	36	1			10
							43	9									
01	1240	N	524	-0-	-716	-0-	153	1	348	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	169	1	835	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	203	-0-	-76	-0-	4	1	180	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	23	12	1			11
							25	9									
12	279	X	246	-0-	-33	-0-	6	1	152	2	Y	80	87	1			4
							88	9									
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	48	39	1			13
							53	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	Y	7	19	1			1
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	166	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	69	2	12	9	Y	11	8	1			3
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	42	2	13	9	Y	12	11	1			1
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	323	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	290	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	302	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	208	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	231	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	2694	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	2136	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	2354	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2317	2	25	9	Y	23	25	1			1
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	Y	23	21	1			3
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3302	2	26	9	Y	24	23	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
10	1240	X	909	-0-	-331	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	1320	X	805	-0-	-515	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	948	-0-	-60	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

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
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 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
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	29	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	35	2	15	9	Y	14	8	1			7
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	46	2	30	9	Y	27	29	1			5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	57	2	30	9	Y	27	25	1			2
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	2	48	9	Y	44	42	1			4

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
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	685	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	633	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	753	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	786	-0-	-268	-0-	783	1	3	9	Y	3	2	1			1
02	980	N	97	-0-	-883	-0-	6	1	90	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1116	N	72	-0-	-1044	-0-	60	1	10	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
	PAGE, L.E.				WELL #: 4		RRCID -> 142168		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8594 - 9488		
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	3	1			1
	SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #: 6		RRCID -> 142237		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8552 - 9230		
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	187	2	24	9	Y	22	20	1			5
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	207	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	121	2	52	9	Y	47	48	1			4
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	109	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
	HEBERT				WELL #: 5		RRCID -> 142238		COMPL. DATE 03/24/2017			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8920 - 9112		
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	222	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	113	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20	19	1			2
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	300	2	22	9	Y	20	19	1			2
	HEBERT				WELL #: 6		RRCID -> 142239		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 9144 - 9468		
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1245	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1097	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1139	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	994	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4	4	1			1
	BURTON, JOHN W.				WELL #: 7		RRCID -> 142240		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 9625			PERF. 8583 - 9498		
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	702	-0-	-586	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	395	-0-	-1279	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
	HAYGOOD, LOIS				WELL #: 5 T		RRCID -> 142241		COMPL. DATE 12/28/1992			TOTAL DEPTH 9625			PERF. 9160 - 9230		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	Y	3					6
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	5	1			2
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-	1	1			1
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2323	2	26	9	Y	24	14	1			10
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1970	2	32	9	Y	29	34	1			5
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1908	2	32	9	Y	29	17	1			17
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	32	1			14
02	1848	X	1549	-0-	-299	-0-	1521	2	28	9	Y	25	28	1			11
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	2	34	9	Y	31	27	1			15

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					1
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	Y	2					3
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	Y	3					6
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	Y	4	8	1			2
02	1344	N	1037	-0-	-307	-0-	1029	2	8	9	Y	7					9
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	8	1			7

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	611	-0-	-1249	-0-	608	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	5	1			12
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2363	2	28	9	Y	25	16	1			21
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29	9	Y	26	32	1			15
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2	25	9	Y	23	33	1			5
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2	26	9	Y	24	16	1			13

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
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	828	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	Y	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	2478	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1309	-0-	-1326	-0-	1309	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3366	-0-	-78	-0-	3366	2	Y	-0-					-0-
*03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3 9	Y	3	8	1		4
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2 9	Y	2				6
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9 9	Y	8				14
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14 9	Y	13	22	1		5
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1393	2	29 9	Y	26				31
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	2	13 9	Y	12	25	1		18

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21 9	Y	19	19	1		4
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1775	2	21 9	Y	19	18	1		5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1870	2	23 9	Y	21	17	1		9
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1993	2	15 9	Y	14	18	1		5
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18 9	Y	16	17	1		4
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1705	2	30 9	Y	27	18	1		13

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

10	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3387	2	10 9	Y	9	9	1		2
11	3360	X	2685	-0-	-675	-0-	2664	2	21 9	Y	19	17	1		4
12	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	2869	2	10 9	Y	9	10	1		3
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3538	2	20 9	Y	18	18	1		3
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3372	2	20 9	Y	18	19	1		2
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2763	2	15 9	Y	14	15	1		1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

10	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2908	2	17 9	Y	15	24	1		-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-				-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		Y	-0-				-0-
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2823	2		Y	-0-				-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		Y	-0-				-0-
*03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		Y	-0-				-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-				-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-				-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-				-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-				-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-				-0-
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		Y	-0-				-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

10	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1697	2	62 9	Y	56	42	1		17
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1786	2	61 9	Y	55	63	1		9
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1645	2	55 9	Y	50	30	1		29
01	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1352	2	56 9	Y	51	55	1		25
02	1652	N	905	-0-	-747	-0-	852	2	53 9	Y	48	54	1		19
03	1705	N	652	-0-	-1053	-0-	621	2	31 9	Y	28	35	1		12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	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
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3243	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	2910	X	2739	-0-	-171	-0-	2732	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2844	2	11	9	Y	10	13	1			1
01	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2185	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	2251	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2913	2	10	9	Y	9	6	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	Y	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2	Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	Y	-0-					-0-
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	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
10	2170	X	998	-0-	-1172	-0-	992	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2100	X	596	-0-	-1504	-0-	589	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	975	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	5	1			3
*03	3100	N	3192	-0-	92	92	3183	2	9	9	Y	8	8	1			3

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
10	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1790	2	13	9	Y	12	10	1			5
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	Y	16	14	1			7
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1399	2	30	9	Y	27	26	1			8
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1894	2	12	9	Y	11	17	1			2
02	1540	N	1043	-0-	-497	-0-	1036	2	7	9	Y	6	7	1			1
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	Y	7	5	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	Y	20	25	1			6
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1425	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1182	2	7	9	Y	6	5	1			5
02	1316	N	1104	-0-	-212	-0-	1095	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1315	2	8	9	Y	7	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1829	N	848	-0-	-981	-0-	847	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1767	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1674	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	1652	N	1386	-0-	-266	-0-	1377	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1686	2	9	9	Y	8	5	1			5

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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

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
10	837	X	812	-0-	-25	-0-	800	2	12	9	Y	11	6	1			8
11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11	7	1			12
12	651	X	508	-0-	-143	-0-	501	2	7	9	Y	6	16	1			2
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1152	2	23	9	Y	21	9	1			14
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	818	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	837	X	759	-0-	-78	-0-	749	2	10	9	Y	9	13	1			7

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
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-

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
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	620	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4153	2	3	9	Y	3	26	1			1
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3722	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	Y	20	25	1			6
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	8	9	1			3
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	4	1			4

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

10	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1846	2	18	9	Y	16	12	1			8
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	Y	19	24	1			3
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	19	1			-0-
01	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1469	2	19	9	Y	17	10	1			7
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	1378	2	18	9	Y	16	19	1			4
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1547	2	18	9	Y	16	10	1			10

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	2	33	9	Y	30	36	1			13
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	Y	21	19	1			15
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1802	2	26	9	Y	24	18	1			21
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1549	2	37	9	Y	34	39	1			16
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1174	2	37	9	Y	34	38	1			12
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	35	36	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	985	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1034	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1047	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	947	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1060	2	24	9	Y	22	22	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

10	1271	N	699	-0-	-572	-0-	697	2	2	9	Y	2	6	1			2
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1488	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1198	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12	13	1			1
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3142	2	15	9	Y	14	9	1			5
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3331	2	51	9	Y	46	46	1			5
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	Y	31	33	1			3
*03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	28	1			5

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
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					118
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					118
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					118
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					118
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					118
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					118

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
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2155	-0-	-29	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
*03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

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
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	Y	7	17	1			4
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	Y	6	5	1			6
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3182	2	11	9	Y	10	11	1			5
02	1678	N	1585	-0-	-93	-0-	1576	2	9	9	Y	8	10	1			3
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2669	2	10	9	Y	9	9	1			3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2795	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2134	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	12	1			4
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-

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
10	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1633	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	10	1			5
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			3
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			2
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1722	2	18	9	Y	16	10	1			8

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
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2897	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1733	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	6	1			1

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
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1706	2	31	9	Y	28	30	1			5
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	Y	27	29	1			3
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1202	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1315	2	30	9	Y	27	27	1			3
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	19	1			2
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	16	1			3

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1874	2	7	9	Y	6	16	1			5
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					5
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2					7
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1837	2	4	9	Y	4	9	1			2
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1279	2	9	9	Y	8					10
03	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	119	2	4	9	Y	4	8	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1632	2	75	9	Y	68	62	1			7
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1427	2	68	9	Y	62	61	1			8
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1377	2	79	9	Y	72	72	1			8
02	1596	N	1308	-0-	-288	-0-	1255	2	53	9	Y	48	51	1			5
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1387	2	50	9	Y	45	43	1			7

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
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1414	2	29	9	Y	26	24	1			6
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1937	2	33	9	Y	30	33	1			3
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1786	2	154	9	Y	140	124	1			19
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1789	2	190	9	Y	173	173	1			19
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1572	2	125	9	Y	114	122	1			11
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1631	2	122	9	Y	111	104	1			18

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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3366	2	6	9	Y	5					10
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3287	2	2	9	Y	2	7	1			5
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3260	2	7	9	Y	6	5	1			6
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9	Y	2	5	1			3
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	Y	6	5	1			4
*03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3373	2	6	9	Y	5	5	1			4

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3757	2	12	9	Y	11	8	1			5
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3734	2	14	9	Y	13	16	1			2
12	4092	X	3351	-0-	-741	-0-	3338	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
01	4092	X	3038	-0-	-1054	-0-	3026	2	12	9	Y	11	7	1			4
02	4032	X	2818	-0-	-1214	-0-	2804	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	3875	X	2671	-0-	-1204	-0-	2660	2	11	9	Y	10	7	1			6

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	20	1			7
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13	9	Y	12	10	1			9
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1390	2	19	9	Y	17	20	1			8
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18	19	1			7
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	2	21	9	Y	19	20	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2449	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2100	N	1770	-0-	-330	-0-	1766	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1664	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
*03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3294	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	103	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	132	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
10	1271	N	863	-0-	-408	-0-	861	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	868	N	688	-0-	-180	-0-	686	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	Y	3	2	1			1
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	557	-0-	-466	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	488	-0-	-352	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

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
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	732	2	39	9	Y	35	35	1			5
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	734	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	729	2	47	9	Y	43	42	1			6
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	731	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	606	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	653	2	43	9	Y	39	39	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	150 43	1 9	2265	2	Y	39	41	1			8
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	137 79	1 9	2010	2	Y	72	64	1			16
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	133 43	1 9	1895	2	Y	39	44	1			11
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124 92	1 9	1820	2	Y	84	83	1			12
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	118 89	1 9	1737	2	Y	81	86	1			7
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	124 90	1 9	2026	2	Y	82	82	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	63 14	1 9	947	2	Y	13	13	1			3
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	848	2	Y	22	20	1			5
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	781	2	Y	10	12	1			3
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	53 23	1 9	770	2	Y	21	21	1			3
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	43 21	1 9	636	2	Y	19	20	1			2
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	37 21	1 9	604	2	Y	19	19	1			2

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
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1971	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	1372	N	424	-0-	-948	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	976	2	12	9	Y	11	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1367	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1193	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1215	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1196	2	4	9	Y	4	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	152	1	2889	2	Y	40	59	1			8
							44	9									
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	Y	37	31	1			14
							41	9									
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	151	1	2771	2	Y	43	30	1			27
							47	9									
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	Y	42	28	1			41
							46	9									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	140	1	2520	2	Y	40	61	1			20
							44	9									
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	41	31	1			30
							45	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	Y	10	9	1			4
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17	17	1			4

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	372	X	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	336	X	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	Y	12	16	1			1
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	378	2	18	9	Y	16	12	1			5
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2254	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2826	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	Y	1					1
12	3100	N	3116	-0-	16	16	3113	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1487	N	1471	-0-	-16	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2240	N	242	-0-	-1998	-0-	242	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	X	143	-0-	-2585	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1118	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1109	2	21	9	Y	19	19	1			2
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1078	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1127	2	19	9	Y	17	16	1			2
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
10	2294	N	1816	-0-	-478	-0-	1788	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	2220	N	1471	-0-	-749	-0-	1448	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2112	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2330	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1918	2	29	9	Y	26	25	1			3
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	27	1			4

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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	120	-0-	-748	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	995	-0-	-183	-0-	983	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1062	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	1426	N	755	-0-	-671	-0-	746	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1204	N	9	-0-	-1195	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	2	-0-	-1455	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1137	2	17	9	Y	15	20	1			1
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	Y	14	9	1			5
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1576	2	42	9	Y	38	40	1			3
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	Y	38	38	1			3

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
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	305	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	268	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	2	20	9	Y	18	14	1			6
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	249	2	13	9	Y	12	15	1			3
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	171	2	15	9	Y	14	12	1			5
03	341	N	177	-0-	-164	-0-	163	2	14	9	Y	13	16	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	2985	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2797	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2818	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2774	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15	1			1
*03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2900	2	15	9	Y	14	13	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4050	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5152	X	3335	-0-	-1817	-0-	3332	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	3515	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	525	-0-	-374	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17	9	Y	15	4	1			11
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	598	2	22	9	Y	20	29	1			2
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	620	2	52	9	Y	47	44	1			5
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	Y	29	30	1			4
*03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22	25	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

10	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	3172	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	3689	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3604	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3934	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	3444	X	2726	-0-	-718	-0-	2715	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3541	2	13	9	Y	12	11	1			2

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

10	1116	X	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	960	-0-	-187	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	975	-0-	-33	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	815	-0-	-301	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2677	2	58	9	Y	53	52	1			8
11	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	2210	2	51	9	Y	46	47	1			7
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2384	2	68	9	Y	62	61	1			8
01	2387	N	1658	-0-	-729	-0-	1595	2	63	9	Y	57	61	1			4
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2316	2	61	9	Y	55	52	1			7
03	2387	N	1417	-0-	-970	-0-	1353	2	64	9	Y	58	57	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2052	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

10	434	N	401	-0-	-33	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	386	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	347	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	379	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	1354	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	1203	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1576	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12	11	1			2

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
10	1767	N	1179	-0-	-588	-0-	1175	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1404	2	17	9	Y	15	14	1			2
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	556	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4	3	1			1
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	1550	X	1456	-0-	-94	-0-	1452	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1650	X	1350	-0-	-300	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1705	X	800	-0-	-905	-0-	794	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	1631	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	3	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1273	2	14	9	Y	13	10	1			4
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	10	11	1			3
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	787	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31	9	Y	28	25	1			6
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	481	2	14	9	Y	13	15	1			4
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	565	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	566	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	405	2	29	9	Y	26	26	1			2

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
10	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1855	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1774	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1548	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1785	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1652	N	1597	-0-	-55	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11	1			1
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	2	14	9	Y	13	12	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	Y	43	45	1			9
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2388	2	86	9	Y	78	70	1			17
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2483	2	39	9	Y	35	42	1			10
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2186	2	81	9	Y	74	74	1			10
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1827	2	80	9	Y	73	77	1			6
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1966	2	81	9	Y	74	74	1			6

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
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1826	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1873	2	13	9	Y	12	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	39	1	864	2	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	862	-0-	-409	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

10	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	Y	4					7
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	6	1			5
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	2	10	9	Y	9	8	1			6
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	478	-0-	-700	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	198	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	448	N	176	-0-	-272	-0-	175	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1898	2	26	9	Y	24	36	1			19
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	2	25	9	Y	23	34	1			8
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	29	1			5
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1999	2	37	9	Y	34	27	1			12
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1789	2	39	9	Y	35	27	1			20
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1994	2	53	9	Y	48	53	1			15

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	11	1			2

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
10	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	2195	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2092	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2144	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2131	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1927	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2118	2	28	9	Y	25	25	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1934	2	33	9	Y	30	11	1			22
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1984	2	109	9	Y	99	104	1			17
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1885	2	101	9	Y	92	55	1			54
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2276	2	100	9	Y	91	100	1			45
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2049	2	102	9	Y	93	97	1			41
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2367	2	123	9	Y	112	105	1			48

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3544	2	6	9	Y	5	7	1			4
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3404	2	20	9	Y	18	9	1			13
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3420	2	41	9	Y	37	37	1			13
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3328	2	28	9	Y	25	19	1			19
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2971	2	35	9	Y	32	39	1			12
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3319	2	30	9	Y	27	20	1			19

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	Y	7					7
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2818	2	90	9	Y	82	65	1			24
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2767	2	34	9	Y	31	50	1			5
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	20	1			4
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20	16	1			8

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	Y	3	2	1			2

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2182	-0-	-701	-0-	2149	2	33	9	Y	30	20	1			11
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2654	2	43	9	Y	39	44	1			6
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2735	2	41	9	Y	37	22	1			21
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2723	2	41	9	Y	37	40	1			18
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2455	2	41	9	Y	37	39	1			16
*03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2852	2	50	9	Y	45	42	1			19

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
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1545	2	19	9	Y	17	22	1			5
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3	6	1			2
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1863	2	10	9	Y	9	10	1		1
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8	7	1		2
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	Y	10	9	1		3
01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	47	1	1388	2	Y	7	8	1		2
							8	9								
02	1708	N	827	-0-	-881	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	1		1
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	8	7	1		2
							9	9								

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2443	2	8	9	Y	7	10	1		3
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	6	1		5
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	2	8	9	Y	7	6	1		6
01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2451	2	10	9	Y	9	11	1		4
*02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2407	2	12	9	Y	11	11	1		4
*03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2248	2	10	9	Y	9	11	1		2

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2731	-0-	-276	-0-	2719	2	12	9	Y	11	12	1		2
11	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2591	2	13	9	Y	12	11	1		3
12	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2526	2	15	9	Y	14	11	1		6
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2854	2	9	9	Y	8	11	1		3
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10	11	1		2
03	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2494	2	19	9	Y	17	11	1		8

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-				-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-				-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-				-0-
01	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	80	1	2375	2	Y	1				1
							1	9								
02	2492	X	1773	-0-	-719	-0-	1769	2	4	9	Y	4	4	1		1
03	2759	X	2318	-0-	-441	-0-	164	1	2150	2	Y	4	4	1		1
							4	9								

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
10	3224	X	2293	-0-	-931	-0-	2261	2	32	9	Y	29	21	1		14
11	3120	X	2573	-0-	-547	-0-	2538	2	35	9	Y	32	41	1		5
12	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2722	2	31	9	Y	28	32	1		1
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2732	2	32	9	Y	29	17	1		13
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2447	2	30	9	Y	27	33	1		7
*03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28	17	1		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1735	2	33	9	Y	30	31	1			23
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	Y	24	31	1			16
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1641	2	54	9	Y	49	62	1			3
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1460	2	40	9	Y	36	33	1			6
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1423	2	45	9	Y	41	31	1			16
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1547	2	44	9	Y	40	33	1			23

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
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	Y	17	29	1			8
11	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2803	2	21	9	Y	19					27
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3117	2	43	9	Y	39	32	1			34
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3242	2	26	9	Y	24	33	1			25
02	3108	X	3079	-0-	-29	-0-	3057	2	22	9	Y	20	32	1			13
*03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3451	2	17	9	Y	15					28

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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1915	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1954	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	1848	N	1786	-0-	-62	-0-	1771	2	15	9	Y	14	15	1			1
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2126	2	15	9	Y	14	13	1			2

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
10	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2537	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	2175	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3386	2	9	9	N	8	8	1			2
11	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3319	2	9	9	N	8	8	1			2
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3517	2	10	9	N	9	7	1			4
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6	8	1			2
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3382	2	8	9	N	7	7	1			2
03	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3255	2	13	9	N	12	8	1			6

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
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	3000	N	3252	-0-	252	252	3246	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	2900	N	2648	-0-	-252	-0-	2639	2	9	9	Y	8	9	1			3
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	Y	9	5	1			7
02	2408	X	2144	-0-	-264	-0-	2135	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	2099	2	7	9	Y	6	9	1			2

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
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

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
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	17	1			2
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	20	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	236	-0-	-1996	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
*03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

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
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1923	2	76	9	Y	69	68	1			10
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1801	2	67	9	Y	61	62	1			9
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1770	2	90	9	Y	82	80	1			11
01	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	1334	2	78	9	Y	71	76	1			6
02	1708	N	1207	-0-	-501	-0-	1131	2	76	9	Y	69	67	1			8
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1812	2	70	9	Y	64	65	1			7

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
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-

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
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2157	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1940	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1762	2	10	9	Y	9	9	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1778	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1984	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4	5	1			1
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1815	2	9	9	Y	8	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3100	N	2625	-0-	-475	6007	2606	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	3000	N	2455	-0-	-545	5462	2438	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	3100	N	2433	-0-	-667	4795	2412	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	3100	N	2581	-0-	-519	4276	2562	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	2800	N	2296	-0-	-504	3772	2276	2	20	9	Y	18	17	1			2
*03	3100	N	2602	-0-	-498	3274	2581	2	21	9	Y	19	18	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	2430	N	2073	-0-	-357	-0-	2051	2	22	9	Y	20	21	1			3
12	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	2200	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2249	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2030	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2232	N	1507	-0-	-725	-0-	1477	2	30	9	Y	27	26	1			4

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

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
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-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			Y	-0-					1
11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
*03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	774	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	837	N	503	-0-	-334	-0-	500	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1046	2	21	9	Y	19	17	1			2
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37	34	1			5
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1043	2	42	9	Y	38	38	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1304	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	1147	N	931	-0-	-216	-0-	911	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	19	1			1
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	2	21	9	Y	19	18	1			2
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	2	21	9	Y	19	19	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	504	2	10	9	Y	9	8	1			8
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	Y	11	14	1			5
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	Y	14	9	1			10
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	21	1			4
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1449	2	14	9	Y	13	10	1			7
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	2	17	9	Y	15	11	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5094	-0-	-1850	-0-	5003	2	91	9	Y	83	94	1			11
11	5940	X	4808	-0-	-1132	-0-	4720	2	88	9	Y	80	67	1			24
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5477	2	68	9	Y	62	71	1			15
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5904	2	54	9	Y	49	58	1			6
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	4312	2	44	9	Y	40	40	1			6
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5424	2	59	9	Y	54	51	1			9

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	2212	N	1751	-0-	-461	-0-	1736	2	15	9	Y	14	16	1			3
03	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	146	1	1918	2	Y	15	14	1			4
							17	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	3811	2	45	9	Y	41	52	1			13
11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3657	2	33	9	Y	30	23	1			20
12	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	3708	2	51	9	Y	46	50	1			16
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3736	2	36	9	Y	33	25	1			24
02	3444	X	3373	-0-	-71	-0-	3327	2	46	9	Y	42	50	1			16
*03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3803	2	36	9	Y	33	25	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	3100	N	3670	-0-	570	1437	3667	2	3	9	Y	3	1	1			2
11	3000	N	2978	-0-	-22	1415	2975	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	3100	N	2901	-0-	-199	1216	2894	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
01	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	2776	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	4	1			2
*03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	Y	6	5	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3130	2	13	9	Y	12	11	1			3
11	3090	X	2557	-0-	-533	-0-	2542	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2939	2	21	9	Y	19	14	1			8
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3352	2	13	9	Y	12	15	1			5
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	15	1			3
03	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2755	2	26	9	Y	24	16	1			11

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

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

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
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1201	2	12	9	Y	11	15	1			3
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	2	10	9	Y	9	6	1			6
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	6	1			7
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	17	1			6
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	19	1			7

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3271	2	68	9	Y	62	62	1			9
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3110	2	61	9	Y	55	56	1			8
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3269	2	83	9	Y	75	73	1			10
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3246	2	75	9	Y	68	73	1			5
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2914	2	73	9	Y	66	62	1			9
03	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3002	2	61	9	Y	55	58	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2292	2	17	9	Y	15	25	1			-0-
11	2700	X	2172	-0-	-528	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
*03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2290	2	59	9	Y	54	45	1			23
11	2850	X	1339	-0-	-1511	-0-	1305	2	34	9	Y	31	45	1			9
12	1798	X	1373	-0-	-425	-0-	1296	2	77	9	Y	70	52	1			27
01	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2333	2	56	9	Y	51	70	1			8
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	Y	34	35	1			7
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	14	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2699	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	5	1			1
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	8	5	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	1834	2	12	9	Y	11	14	1			4
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1801	2	55	9	Y	50	27	1			27
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1835	2	80	9	Y	73	78	1			22
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1828	2	63	9	Y	57	40	1			39
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1621	2	74	9	Y	67	80	1			26
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1661	2	59	9	Y	54	41	1			39

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2138	-0-	-962	1362	2126	2	12	9	Y	11	13	1			5
11	3000	N	2199	-0-	-801	561	2190	2	9	9	Y	8	7	1			6
12	2970	N	2409	-0-	-561	-0-	2399	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	Y	12	14	1			6
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2073	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2260	2	14	9	Y	13	14	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	225	2	15	9	Y	14	15	1			2
11	630	N	367	-0-	-263	-0-	348	2	19	9	Y	17	16	1			3
12	527	N	243	-0-	-284	-0-	221	2	22	9	Y	20	21	1			2
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	321	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	240	2	4	9	Y	4	4	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1865	2	101	9	Y	92	95	1			17
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1784	2	90	9	Y	82	91	1			8
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1830	2	81	9	Y	74	73	1			9
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1856	2	97	9	Y	88	87	1			10
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1669	2	63	9	Y	57	61	1			6
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1875	2	61	9	Y	55	52	1			9

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
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2551	2	23	9	Y	21	22	1			3
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2599	2	23	9	Y	21	18	1			6
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2715	2	19	9	Y	17	19	1			4
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	2296	N	2047	-0-	-249	-0-	2035	2	12	9	Y	11	11	1			2
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2596	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
10	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1799	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1755	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1836	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1811	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1758	2	13	9	Y	12	11	1			2

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
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

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
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1054	X	1020	-0-	-34	-0-	1018	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1116	X	1062	-0-	-54	-0-	1059	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1008	X	834	-0-	-174	-0-	831	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	1015	2	3	9	Y	3	1	1			2

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
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	Y	9	4	1			5
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12	13	1			4
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9	7	1			6
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11	13	1			4
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	471	2	11	9	Y	10	7	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	2077	N	1317	-0-	-760	-0-	1316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	2	29	9	Y	26	13	1			13
02	4009	X	3219	-0-	-790	-0-	3172	2	47	9	Y	43	36	1			20
*03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2931	2	52	9	Y	47	49	1			18

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
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2877	2	58	9	Y	53	52	1			8
11	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2275	2	43	9	Y	39	41	1			6
12	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2339	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2383	2	63	9	Y	57	62	1			4
02	2492	X	1492	-0-	-1000	-0-	1442	2	50	9	Y	45	42	1			7
*03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2748	2	96	9	Y	87	82	1			12

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
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2846	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2869	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2829	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	2716	X	2631	-0-	-85	-0-	2608	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2844	2	24	9	Y	22	22	1			3

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	N	2818	-0-	-189	-0-	2783	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2568	2	31	9	Y	28	29	1			4
12	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3002	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2816	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	2436	N	2400	-0-	-36	-0-	2364	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	3038	N	2647	-0-	-391	-0-	2607	2	40	9	Y	36	35	1			5

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	310	1	2066	2	Y	79	78	1			12
							87	9									
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	300	1	2006	2	Y	71	72	1			11
							78	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	310	1	2007	2	Y	94	92	1			13
							103	9									
01	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	310	1	1907	2	Y	86	92	1			7
							95	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	280	1	1750	2	Y	83	79	1			11
							91	9									
*03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	310	1	1825	2	Y	88	87	1			12
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	N	8	10	1			1
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	2	6	9	N	5	5	1			1
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7	5	1			3
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2362	2	4	9	N	4	5	1			2
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	N	4	5	1			1
03	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1852	2	8	9	N	7	5	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4934	2	48	9	Y	44	38	1			6
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4968	2	61	9	Y	55	54	1			7
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4969	2	56	9	Y	51	54	1			4
02	4592	X	4506	-0-	-86	-0-	4453	2	53	9	Y	48	46	1			6
03	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4863	2	57	9	Y	52	51	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1748	2	53	9	Y	48	48	1			7
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1670	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1647	2	64	9	Y	58	56	1			8
01	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1582	2	58	9	Y	53	57	1			4
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	1450	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1594	2	58	9	Y	53	53	1			7

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3135	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3038	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3141	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2940	2	8	9	Y	7	4	1			6
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7	9	Y	6	8	1			4
*03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3191	2	8	9	Y	7	8	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5512	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5262	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5487	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5427	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4914	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5426	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4868	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	5190	X	4633	-0-	-557	-0-	4610	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	5363	X	4717	-0-	-646	-0-	4686	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	5015	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4674	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5339	2	33	9	Y	30	29	1			4

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	2516	2	42	9	Y	38	55	1			17
11	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	2469	2	33	9	Y	30	25	1			22
12	3007	X	1747	-0-	-1260	-0-	1716	2	31	9	Y	28	25	1			25
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3169	2	47	9	Y	43	48	1			20
02	2800	N	3752	-0-	952	952	3705	2	47	9	Y	43	47	1			16
*03	3100	N	4522	-0-	1422	2374	4470	2	52	9	Y	47	48	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2347	2	6	9	Y	5	4	1			2
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	2	7	9	Y	6	5	1			3

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
10	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3240	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	3262	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3316	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3358	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	3012	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3224	2	40	9	Y	36	35	1			5

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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1846	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4923	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4734	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4924	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4855	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4480	X	4400	-0-	-80	-0-	4386	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4607	2	13	9	Y	12	12	1			2

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
10	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	2176	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2909	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2832	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2774	2	44	9	Y	40	39	1			6
11	2670	X	2585	-0-	-85	-0-	2548	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	2241	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	2759	N	2233	-0-	-526	-0-	2189	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	2408	N	2160	-0-	-248	-0-	2116	2	44	9	Y	40	38	1			5
*03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2600	2	47	9	Y	43	42	1			6

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
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3528	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	3638	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3466	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3899	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2878	2	13	9	Y	12	7	1			7
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3051	2	21	9	Y	19	24	1			1
01	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	2544	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	2835	2	18	9	Y	16	11	1			6
03	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2953	2	18	9	Y	16	13	1			9

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
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3709	2	33	9	Y	30	28	1			12
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	2	35	9	Y	32	29	1			15
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	2	40	9	Y	36	39	1			12
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3761	2	41	9	Y	37	38	1			11
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	Y	30	27	1			14
*03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3568	2	40	9	Y	36	37	1			13

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
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1441	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1609	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1746	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	2	7	9	Y	6	5	1			1
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2711	-0-	-389	2046	2705	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3000	N	2605	-0-	-395	1651	2599	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	2306	-0-	-794	857	2299	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3100	N	2333	-0-	-767	90	2327	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2380	N	2275	-0-	-105	-0-	2268	2	7	9	Y	6	5	1			1
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2643	2	110	9	Y	100	99	1			15
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2098	2	97	9	Y	88	90	1			13
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2496	2	131	9	Y	119	116	1			16
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2501	2	119	9	Y	108	116	1			8
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2110	2	113	9	Y	103	97	1			14
*03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2537	2	122	9	Y	111	110	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4332	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4195	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	4308	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4222	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	3948	X	3728	-0-	-220	-0-	3693	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4287	2	40	9	Y	36	35	1			5

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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2328	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2211	2	64	9	N	58	60	1			9
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2312	2	63	9	N	57	50	1			16
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2465	2	56	9	N	51	61	1			6
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2365	2	48	9	N	44	35	1			15
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42	9	N	38	37	1			16
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45	9	N	41	46	1			11

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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			-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
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2408	2	50	9	Y	45	44	1			7
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2326	2	44	9	Y	40	41	1			6
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2376	2	58	9	Y	53	52	1			7
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	52	1			4
02	1960	N	1712	-0-	-248	-0-	1664	2	48	9	Y	44	42	1			6
03	2170	N	1459	-0-	-711	-0-	1405	2	54	9	Y	49	48	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2606	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2422	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2412	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	2240	N	2201	-0-	-39	-0-	2182	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	2426	2	24	9	Y	22	21	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	2504	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	2196	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	2199	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2479	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2487	2	29	9	Y	26	25	1			4

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
10	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2492	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2392	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2573	N	2208	-0-	-365	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2422	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2268	N	1385	-0-	-883	-0-	1350	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	1968	2	56	9	Y	51	48	1			7

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
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-

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
10	3670	X	3333	-0-	-337	-0-	3244	2	89	9	Y	81	86	1			8
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4087	2	78	9	Y	71	64	1			15
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4095	2	97	9	Y	88	80	1			23
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	124	1	3670	2	Y	81	81	1			23
							89	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3114	2	72	9	Y	65	76	1			12
*03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	292	1	3831	2	Y	72	66	1			18
							79	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
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4067	2	107	9	Y	97	97	1			14
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	Y	88	89	1			13
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3996	2	129	9	Y	117	114	1			16
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3983	2	118	9	Y	107	115	1			8
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3582	2	114	9	Y	104	98	1			14
03	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	3935	2	120	9	Y	109	108	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3596	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3582	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3178	2	24	9	Y	22	21	1			3
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3493	2	25	9	Y	23	23	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2391	2	32	9	Y	29	31	1			6
11	3000	N	3596	-0-	596	596	3568	2	28	9	Y	25	25	1			6
12	3100	N	3615	-0-	515	1111	3581	2	34	9	Y	31	24	1			13
01	3100	N	3735	-0-	635	1746	3713	2	22	9	Y	20	25	1			8
02	4958	X	3212	-0-	-1746	-0-	3189	2	23	9	Y	21	24	1			5
03	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3009	2	43	9	Y	39	25	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1737	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	2	13	9	Y	12	11	1			3
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	11	1			4
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	16	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	3308	2	78	9	Y	71	59	1			30
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3603	2	105	9	Y	95	84	1			41
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	194	9	Y	176	168	1			49
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3528	2	75	9	Y	68	106	1			11
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3261	2	50	9	Y	45	46	1			10
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3409	2	44	9	Y	40	36	1			14

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					1
01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1072	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	734	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	1054	N	252	-0-	-802	-0-	250	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

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
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2642	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2753	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2852	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2738	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	2380	N	2364	-0-	-16	-0-	2339	2	25	9	Y	23	22	1			3
*03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2784	2	30	9	Y	27	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2254	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2154	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2167	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	1883	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2037	2	19	9	Y	17	17	1			2

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2607	2	75	9	Y	68	68	1			10
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2459	2	68	9	Y	62	63	1			9
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2500	2	90	9	Y	82	80	1			11
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2467	2	84	9	Y	76	81	1			6
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2337	2	80	9	Y	73	69	1			10
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2550	2	85	9	Y	77	76	1			11

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	620	-0-	-620	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3650	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3750	2	28	9	Y	25	25	1			3
01	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3478	2	26	9	Y	24	25	1			2
02	3444	X	3222	-0-	-222	-0-	3198	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3579	2	37	9	Y	34	32	1			5

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2602	2	55	9	Y	50	50	1			7
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	Y	46	46	1			7
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2563	2	66	9	Y	60	59	1			8
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2458	2	61	9	Y	55	59	1			4
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	2	59	9	Y	54	51	1			7
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2528	2	63	9	Y	57	56	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	159	-0-	-616	-0-	122	2	37	9	Y	34	46	1			10
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1959	2	102	9	Y	93	65	1			38
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1995	2	182	9	Y	165	157	1			46
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1921	2	69	9	Y	63	99	1			10
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1807	2	46	9	Y	42	43	1			9
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2149	2	43	9	Y	39	34	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1692	2	124	9	Y	113	125	1			19
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1766	2	260	9	Y	236	194	1			61
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1633	2	206	9	Y	187	228	1			20
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1652	2	217	9	Y	197	200	1			17
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1417	2	154	9	Y	140	109	1			48
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1880	2	157	9	Y	143	143	1			48

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4002	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	3682	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	3716	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3717	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	3556	X	3467	-0-	-89	-0-	3424	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3364	2	46	9	Y	42	41	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	3417	2	72	9	Y	65	71	1			39
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	2	81	9	Y	74	92	1			21
12	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3710	2	99	9	Y	90	97	1			14
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3995	2	135	9	Y	123	93	1			44
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3635	2	132	9	Y	120	94	1			70
*03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4141	2	189	9	Y	172	188	1			54

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2872	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3377	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3206	2	34	9	Y	31	29	1			4
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3386	2	35	9	Y	32	32	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 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
10	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	2392	2	91	9	Y	83	83	1			12
11	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2192	2	83	9	Y	75	76	1			11
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2350	2	110	9	Y	100	97	1			14
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2338	2	99	9	Y	90	97	1			7
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2056	2	98	9	Y	89	84	1			12
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2370	2	102	9	Y	93	92	1			13

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
10	3100	N	2498	-0-	-602	1269	2453	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3000	N	2330	-0-	-670	599	2290	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3037	N	2438	-0-	-599	-0-	2383	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2246	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	2044	N	2025	-0-	-19	-0-	1977	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2200	2	50	9	Y	45	45	1			6

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
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4184	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4042	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4086	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	3528	X	3406	-0-	-122	-0-	3366	2	40	9	Y	36	34	1			5
*03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4109	2	41	9	Y	37	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1757	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1725	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1704	2	45	9	Y	41	44	1			3
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1497	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1617	2	46	9	Y	42	41	1			6

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
10	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2024	2	13	9	Y	12	19	1			1
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1332	-0-	-516	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	3406	2	15	9	Y	14	13	1			6
11	3450	X	3408	-0-	-42	-0-	3391	2	17	9	Y	15	14	1			7
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18	19	1			6
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3446	2	19	9	Y	17	18	1			5
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	2	17	9	Y	15	13	1			7
*03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3793	2	18	9	Y	16	17	1			6

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
10	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	3556	2	42	9	Y	38	32	1			16
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3815	2	55	9	Y	50	44	1			22
12	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	3743	2	102	9	Y	93	89	1			26
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3630	2	40	9	Y	36	56	1			6
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3377	2	25	9	Y	23	24	1			5
03	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3649	2	25	9	Y	23	19	1			9

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	2865	2	54	9	Y	49	99	1			40
11	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	2924	2	46	9	Y	42					82
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2919	2	70	9	Y	64	105	1			41
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	2	42	9	Y	38					79
02	2772	X	2764	-0-	-8	-0-	2706	2	58	9	Y	53	100	1			32
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2885	2	56	9	Y	51					83

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
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1970	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2010	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1971	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	1848	N	1793	-0-	-55	-0-	1771	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1951	2	23	9	Y	21	21	1			3

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
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1707	2	138	9	Y	125	138	1			15
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1714	2	122	9	Y	111	93	1			33
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1730	2	97	9	Y	88	98	1			23
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1711	2	73	9	Y	66	81	1			8
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1565	2	61	9	Y	55	55	1			8
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1734	2	81	9	Y	74	69	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	2928	2	35	9	Y	32	34	1			25
11	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2771	2	29	9	Y	26	33	1			18
12	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2794	2	57	9	Y	52	67	1			3
01	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2790	2	42	9	Y	38	35	1			6
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2448	2	48	9	Y	44	33	1			17
*03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2703	2	46	9	Y	42	35	1			24

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
10	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2317	2	19	9	Y	17	23	1			3
11	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2208	2	23	9	Y	21	11	1			13
12	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	2369	2	34	9	Y	31	37	1			7
01	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2362	2	39	9	Y	35	31	1			11
02	2128	X	2006	-0-	-122	-0-	1977	2	29	9	Y	26	34	1			3
03	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	2082	2	32	9	Y	29	18	1			14

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
10	3100	N	2411	-0-	-689	3459	2397	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	3000	N	2433	-0-	-567	2892	2421	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3100	N	2394	-0-	-706	2186	2377	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	3100	N	2459	-0-	-641	1545	2444	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2800	N	2250	-0-	-550	995	2235	2	15	9	Y	14	13	1			2
*03	3100	N	2489	-0-	-611	384	2474	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3001	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2796	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2950	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2612	2	29	9	Y	26	25	1			3
*03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2858	2	32	9	Y	29	28	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
*03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2333	2	117	9	Y	106	114	1			10
11	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2883	2	103	9	Y	94	85	1			19
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2693	2	132	9	Y	120	108	1			31
01	3100	N	4013	-0-	913	913	126	1	3753	2	Y	122	118	1			35
							134	9									
02	2800	N	3287	-0-	487	1400	3174	2	113	9	Y	103	119	1			19
*03	3100	N	4337	-0-	1237	2637	299	1	3915	2	Y	112	103	1			28
							123	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	89	1	1345	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	193	1	2761	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2539	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2393	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	156	1	2552	2	Y	21	21	1			2
							23	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
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1524	2	21	9	Y	19	20	1			2
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					2
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					2
01	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1220	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					2
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					2

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
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2487	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	2244	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2425	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2396	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1962	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2285	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
10	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	3466	2	39	9	Y	35	35	1			5
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2848	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3627	X	2036	-0-	-1591	-0-	2004	2	32	9	Y	29	30	1			4
01	3565	X	1875	-0-	-1690	-0-	1843	2	32	9	Y	29	32	1			1
02	3220	X	1894	-0-	-1326	-0-	1854	2	40	9	Y	36	32	1			5
03	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	2918	2	40	9	Y	36	36	1			5

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
10	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	2563	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2670	N	2539	-0-	-131	-0-	2535	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	2641	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	2520	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	Y	6	5	1			1
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	260	-0-	-267	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	262	-0-	-248	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	266	-0-	-292	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	250	-0-	-29	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1837	2	43	9	Y	39	38	1			14
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2395	2	46	9	Y	42	37	1			19
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	2980	2	51	9	Y	46	49	1			16
01	3100	N	3184	-0-	84	84	3129	2	55	9	Y	50	51	1			15
02	2626	N	2542	-0-	-84	-0-	2498	2	44	9	Y	40	36	1			19
*03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2489	2	53	9	Y	48	50	1			17

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
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1941	2	124	9	Y	113	125	1			19
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1405	2	196	9	Y	178	186	1			11
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2306	2	239	9	Y	217	208	1			20
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1788	2	209	9	Y	190	200	1			10
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1579	2	80	9	Y	73	49	1			34
*03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2776	2	79	9	Y	72	82	1			24

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
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2801	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	2827	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3227	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3209	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2901	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3638	2	129	9	Y	117	116	1		17
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3482	2	116	9	Y	105	106	1		16
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3581	2	153	9	Y	139	136	1		19
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3537	2	141	9	Y	128	137	1		10
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3200	2	135	9	Y	123	117	1		16
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3546	2	144	9	Y	131	129	1		18

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
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3239	2	44	9	Y	40	40	1		6
11	3090	X	2946	-0-	-144	-0-	2907	2	39	9	Y	35	36	1		5
12	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2695	2	51	9	Y	46	45	1		6
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47	1		3
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	Y	43	40	1		6
*03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2833	2	48	9	Y	44	44	1		6

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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	613	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	Y	21	13	1		8
							23	9								
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	Y	53	47	1		14
							58	9								
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	14	1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2019

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
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1343	2	46	9	Y	42	42	1		6
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1227	2	43	9	Y	39	39	1		6
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1149	2	56	9	Y	51	50	1		7
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	Y	47	50	1		4
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1141	2	50	9	Y	45	43	1		6
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1219	2	51	9	Y	46	46	1		6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2663	2	79	9	Y	72	80	1		12
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2477	2	166	9	Y	151	124	1		39
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2498	2	132	9	Y	120	146	1		13
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2603	2	139	9	Y	126	128	1		11
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2045	2	99	9	Y	90	70	1		31
*03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2563	2	99	9	Y	90	91	1		30

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
10	2666	X	2623	-0-	-43	-0-	2426	2	197	9	N	179	184	1		29
11	2580	X	2060	-0-	-520	-0-	1866	2	194	9	N	176	154	1		51
12	2666	X	2105	-0-	-561	-0-	1933	2	172	9	N	156	189	1		18
01	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	1977	2	150	9	N	136	109	1		45
02	2408	X	1936	-0-	-472	-0-	1805	2	131	9	N	119	115	1		49
03	2635	X	1896	-0-	-739	-0-	1780	2	116	9	N	105	127	1		27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3463	2	168	9	Y	153	147	1			32
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3173	2	177	9	Y	161	163	1			30
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3245	2	199	9	Y	181	162	1			49
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3221	2	219	9	Y	199	199	1			49
02	3136	X	3122	-0-	-14	-0-	2933	2	189	9	Y	172	164	1			57
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3049	2	240	9	Y	218	223	1			52

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	Y	21	20	1			3
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1303	2	24	9	Y	22	22	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3160	2	44	9	Y	40	39	1			8
11	3390	X	2894	-0-	-496	-0-	2847	2	47	9	Y	43	43	1			8
12	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2865	2	53	9	Y	48	43	1			13
01	3379	X	2689	-0-	-690	-0-	2633	2	56	9	Y	51	52	1			12
02	3052	X	2743	-0-	-309	-0-	2693	2	50	9	Y	45	42	1			15
03	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3112	2	65	9	Y	59	60	1			14

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	3376	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3422	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3463	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3439	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3192	X	3121	-0-	-71	-0-	3117	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3403	2	6	9	Y	5	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2408	-0-	2408	8045	2385	2	23	9	Y	21	29	1			5
11	T. A.		2697	-0-	2697	10742	2687	2	10	9	Y	9	10	1			4
12	T. A.		2710	-0-	2710	13452	2691	2	19	9	Y	17	16	1			5
01	T. A.		2661	-0-	2661	16113	2654	2	7	9	Y	6	10	1			1
02	2800	N	2473	-0-	-327	15786	2467	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	3100	N	2692	-0-	-408	15378	2686	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4324	2	76	9	Y	69	68	1			11
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4250	2	73	9	Y	66	67	1			10
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4321	2	98	9	Y	89	87	1			12
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	87	1			6
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3899	2	87	9	Y	79	75	1			10
*03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4282	2	91	9	Y	83	82	1			11

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
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1622	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1569	2	55	9	Y	50	49	1			7
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1460	2	50	9	Y	45	43	1			6
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1627	2	53	9	Y	48	47	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2597	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2478	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2540	2	47	9	Y	43	42	1			6
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2553	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2351	2	42	9	Y	38	36	1			5
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2612	2	45	9	Y	41	40	1			6

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
10	4061	X	3552	-0-	-509	-0-	3501	2	51	9	Y	46	46	1			7
11	3900	X	3600	-0-	-300	-0-	3552	2	48	9	Y	44	44	1			7
12	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	3674	2	64	9	Y	58	57	1			8
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3652	2	58	9	Y	53	57	1			4
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3345	2	57	9	Y	52	49	1			7
*03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3715	2	59	9	Y	54	54	1			7

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
10	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3481	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3575	2	39	9	Y	35	35	1			5
12	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3635	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3624	2	46	9	Y	42	45	1			3
02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	3294	2	45	9	Y	41	39	1			5
*03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3705	2	48	9	Y	44	43	1			6

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
10	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2613	2	44	9	Y	40	33	1			17
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2729	2	58	9	Y	53	47	1			23
12	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2774	2	110	9	Y	100	95	1			28
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2697	2	42	9	Y	38	60	1			6
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	2549	2	28	9	Y	25	26	1			5
03	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	2796	2	28	9	Y	25	20	1			10

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
10	2666	X	2132	-0-	-534	-0-	2098	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	2461	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2694	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2407	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	2324	N	2213	-0-	-111	-0-	2173	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	2666	N	2061	-0-	-605	-0-	2021	2	40	9	Y	36	36	1			5

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
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3439	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3326	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3341	2	56	9	Y	51	50	1			7
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3211	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2901	2	53	9	Y	48	47	1			7

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
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3665	2	154	9	Y	140	135	1			29
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3582	2	163	9	Y	148	149	1			28
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3605	2	182	9	Y	165	148	1			45
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3621	2	200	9	Y	182	182	1			45
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3123	2	173	9	Y	157	150	1			52
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3592	2	226	9	Y	205	208	1			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3938	2	2	9	Y	2					8
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	Y	1	5	1			4
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3606	2	4	9	Y	4	3	1			5
01	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	2			Y	-0-	3	1			2
02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	3404	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3830	2	3	9	Y	3	3	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1262	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1102	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1108	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

10	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3315	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3161	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3383	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3420	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3219	2	46	9	Y	42	41	1			6

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4174	2	81	9	Y	74	77	1			27
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3928	2	80	9	Y	73	66	1			34
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3993	2	89	9	Y	81	88	1			27
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4244	2	90	9	Y	82	85	1			24
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4031	2	74	9	Y	67	60	1			31
*03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4261	2	87	9	Y	79	82	1			28

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2702	2	124	9	Y	113	130	1			13
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1	9	Y	1					14
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					14
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2616	2	151	9	Y	137	141	1			10
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					10
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	Y	1					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3189	2	22	9	N	20	24	1			3
11	3390	X	2969	-0-	-421	-0-	2948	2	21	9	N	19	17	1			5
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3025	2	97	9	N	88	71	1			22
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3483	2	193	9	N	175	139	1			58
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3230	2	167	9	N	152	148	1			62
*03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3512	2	182	9	N	165	183	1			44

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
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5938	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	5688	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5845	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5800	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	5376	X	4787	-0-	-589	-0-	4753	2	34	9	Y	31	29	1			4
*03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6191	2	35	9	Y	32	32	1			4

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
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2960	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2865	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2937	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2857	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2269	2	35	9	Y	32	31	1			4
*03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	Y	35	34	1			5

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
10	2666	N	2296	-0-	-370	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2953	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2828	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	2691	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2875	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2589	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2848	2	41	9	Y	37	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2592	2	53	9	Y	48	37	1			42
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2404	2	30	9	Y	27	58	1			11
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2452	2	35	9	Y	32	22	1			21
01	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2466	2	31	9	Y	28	40	1			9
02	2268	N	2149	-0-	-119	-0-	2120	2	29	9	Y	26	21	1			14
03	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2262	2	23	9	Y	21	19	1			16

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
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1543	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1465	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	745	2	23	9	Y	21	26	1			18
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	18	1			-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2614	2	36	9	Y	33	34	1			7
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1968	2	65	9	Y	59	53	1			13
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	Y	27	32	1			8
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2038	2	62	9	Y	56	56	1			8
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1795	2	61	9	Y	55	58	1			5
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	55	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3405	-0-	-594	-0-	3398	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	3606	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3712	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3832	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3528	X	3079	-0-	-449	-0-	3071	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3563	2	8	9	Y	7	7	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5889	2	73	9	Y	66	69	1			14
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5494	2	130	9	Y	118	106	1			26
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5793	2	57	9	Y	52	63	1			15
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6211	2	122	9	Y	111	111	1			15
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5482	2	121	9	Y	110	116	1			9
*03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6411	2	122	9	Y	111	111	1			9

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	4408	2	12	9	N	11	13	1			2
11	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4206	2	12	9	N	11	10	1			3
12	4743	X	4161	-0-	-582	-0-	4150	2	11	9	N	10	12	1			1
01	4681	X	4113	-0-	-568	-0-	4103	2	10	9	N	9	7	1			3
02	4228	X	3794	-0-	-434	-0-	3786	2	8	9	N	7	7	1			3
03	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	4021	2	9	9	N	8	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	Y	17	15	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3940	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4525	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4428	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3950	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4222	2	8	9	Y	7	7	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	679	2	31	9	Y	28	30	1			6
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	662	2	54	9	Y	49	44	1			11
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	Y	21	26	1			6
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	756	2	51	9	Y	46	46	1			6
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	612	2	43	9	Y	39	41	1			4
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	Y	43	44	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	751	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	665	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	766	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	584	2	25	9	Y	23	23	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2050	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	1889	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	1980	2	37	9	Y	34	33	1			5
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1945	2	33	9	Y	30	33	1			2
02	1792	N	1749	-0-	-43	-0-	1715	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1900	2	35	9	Y	32	32	1			4

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
10	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2629	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	2700	N	2364	-0-	-336	-0-	2346	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2790	N	2361	-0-	-429	-0-	2337	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2342	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2688	X	2182	-0-	-506	-0-	2161	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	2392	2	22	9	Y	20	20	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			2
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	Y	14	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
*03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4923	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4428	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4822	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4822	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4645	2	17	9	Y	15	14	1			2
*03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4367	2	17	9	Y	15	15	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2291	2	290	9	Y	264	203	1			71
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2094	2	393	9	Y	357	393	1			35
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2133	2	359	9	Y	326	320	1			41
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2139	2	417	9	Y	379	378	1			42
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1930	2	274	9	Y	249	266	1			25
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2156	2	265	9	Y	241	228	1			38

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	554	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	960	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	934	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	886	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	790	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	794	2	28	9	Y	25	25	1			3

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
10	4030	X	2976	-0-	-1054	-0-	2972	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3900	X	3217	-0-	-683	-0-	3213	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4262	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2781	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	89	1	767	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	134	1	1006	2	Y	40	30	1			11
							44	9									
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	134	1	425	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	338	2	13	9	Y	12	15	1			2
03	1178	N	482	-0-	-696	-0-	34	1	441	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2213	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2085	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1960	N	1829	-0-	-131	-0-	1821	2	8	9	Y	7	8	1			1
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	4	1			3

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5172	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4375	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4691	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	4654	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	4423	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	5177	X	4738	-0-	-439	-0-	4729	2	9	9	Y	8	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2954	2	35	9	Y	32	41	1			10
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2861	2	20	9	Y	18	16	1			12
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2901	2	25	9	Y	23	26	1			9
01	3100	N	3192	-0-	92	92	3174	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	2800	N	2812	-0-	12	104	2789	2	23	9	Y	21	25	1			8
*03	3100	N	3139	-0-	39	143	3120	2	19	9	Y	17	13	1			12

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2572	2	177	9	Y	161	200	1			27
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2722	2	176	9	Y	160	112	1			75
12	3100	N	3575	-0-	475	475	3387	2	188	9	Y	171	208	1			38
01	3100	N	3579	-0-	479	954	3370	2	209	9	Y	190	168	1			60
02	2800	N	3117	-0-	317	1271	2946	2	171	9	Y	155	199	1			16
*03	4384	X	3113	-0-	-1271	-0-	2941	2	172	9	Y	156	98	1			74

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2851	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2679	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2682	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2743	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2890	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2796	2	12	9	Y	11	10	1			3
01	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3069	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2800	N	2844	-0-	44	44	2841	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	3100	N	3097	-0-	-3	41	3095	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2335	2	199	9	N	181	194	1			29
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2243	2	197	9	N	179	156	1			52
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2322	2	173	9	N	157	191	1			18
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2154	2	153	9	N	139	111	1			46
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120	117	1			49
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1810	2	144	9	N	131	145	1			35

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
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4227	2	84	9	Y	76	76	1			11
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4046	2	76	9	Y	69	70	1			10
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4113	2	101	9	Y	92	90	1			12
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4048	2	94	9	Y	85	90	1			7
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3645	2	89	9	Y	81	77	1			11
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4020	2	95	9	Y	86	85	1			12

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
10	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4113	2	74	9	Y	67	66	1			10
11	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	4124	2	65	9	Y	59	60	1			9
12	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	4260	2	87	9	Y	79	77	1			11
01	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	4086	2	80	9	Y	73	78	1			6
02	3920	X	3684	-0-	-236	-0-	3608	2	76	9	Y	69	66	1			9
03	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	4208	2	59	9	Y	54	56	1			7

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
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1100	2	43	9	Y	39	38	1			6
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1087	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1089	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1074	2	45	9	Y	41	44	1			3
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1000	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1098	2	29	9	Y	26	29	1			2

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
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	1123	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1554	2	10	9	Y	9	9	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1265	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1207	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1260	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1149	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	2	28	9	Y	25	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3300	2	30	9	Y	27	21	1			11
11	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	2837	2	28	9	Y	25	30	1			6
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3067	2	26	9	Y	24	14	1			16
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3151	2	24	9	Y	22	26	1			12
02	2996	X	2928	-0-	-68	-0-	2902	2	26	9	Y	24	25	1			11
03	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3206	2	31	9	Y	28	27	1			12

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2311	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2190	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2242	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2209	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2044	N	1961	-0-	-83	-0-	1948	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2058	2	13	9	Y	12	12	1			2

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2338	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2207	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1848	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	1784	2	11	9	Y	10	10	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2559	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	2760	X	2493	-0-	-267	-0-	2454	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2503	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2452	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	2324	N	2271	-0-	-53	-0-	2224	2	47	9	Y	43	40	1			6
03	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2432	2	48	9	Y	44	44	1			6

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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7202	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6891	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6949	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6978	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6917	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	476	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	651	N	502	-0-	-149	-0-	481	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	383	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	355	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	451	2	19	9	Y	17	17	1			2

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
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	250	1	3766	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	236	1	3470	2	Y	81	73	1			18
							89	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	227	1	3247	2	Y	37	44	1			11
							41	9									
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	2	Y	77	77	1			11
							85	9									
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	2	Y	74	79	1			6
							81	9									
*03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	198	1	3232	2	Y	76	76	1			6
							84	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
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4059	2	100	9	Y	91	91	1			13
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3774	2	90	9	Y	82	83	1			12
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4080	2	121	9	Y	110	107	1			15
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4019	2	111	9	Y	101	108	1			8
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3601	2	107	9	Y	97	92	1			13
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4018	2	113	9	Y	103	102	1			14

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
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	2	8	9	N	7	16	1			7
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					10
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	N	11					21
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	2	18	9	N	16	30	1			7
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1810	2	37	9	N	34					41
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1993	2	17	9	N	15	33	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1580	2	19	9	Y	17					24
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	2	23	9	Y	21	26	1			19
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	Y	29	29	1			19
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	Y	29	30	1			18
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1353	2	35	9	Y	32	29	1			21
03	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1437	2	36	9	Y	33	31	1			23

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5315	2	66	9	Y	60	59	1			9
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5078	2	58	9	Y	53	54	1			8
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5202	2	79	9	Y	72	70	1			10
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5201	2	72	9	Y	65	70	1			5
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4710	2	69	9	Y	63	60	1			8
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5165	2	74	9	Y	67	66	1			9

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
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4341	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4171	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2169	-0-	-931	1906	2165	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3000	N	2338	-0-	-662	1244	2334	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3100	N	2413	-0-	-687	557	2407	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2931	N	2374	-0-	-557	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2087	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2396	2	4	9	Y	4	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3982	2	2	9	Y	2	5	1			2
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-	1	1			1
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
*03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2538	-0-	-562	808	2526	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	3000	N	2454	-0-	-546	262	2444	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2737	N	2475	-0-	-262	-0-	2460	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2474	2	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2723	2	52	9	Y	47					57
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y	1	53	1			5
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2828	2	67	9	Y	61	61	1			5
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	Y	7					12
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2648	2	64	9	Y	58	65	1			5
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	Y	1					6

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
10	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			Y	-0-					2
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6	9	Y	5	2	1			5
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2954	2	14	9	Y	13	12	1			6
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2999	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2611	2	12	9	Y	11	13	1			4
*03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2888	2	10	9	Y	9	7	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2804	-0-	-110	-0-	2787	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3051	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3100	N	3055	-0-	-45	21	3035	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	2978	N	2957	-0-	-21	-0-	2938	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2584	2	18	9	Y	16	15	1			2
*03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	Y	17	17	1			2

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4602	2	70	9	N	64	68	1			10
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4343	2	41	9	N	37	41	1			6
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4534	2	19	9	N	17	21	1			2
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4167	2	17	9	N	15	12	1			5
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3837	2	14	9	N	13	13	1			5
*03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	N	15	16	1			4

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	226	-0-	-53	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	270	X	154	-0-	-116	-0-	152	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	248	X	185	-0-	-63	-0-	183	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2122	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2115	2	28	9	Y	25	25	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3336	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2795	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2813	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2856	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	2356	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2730	2	28	9	Y	25	23	1			4

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2330	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2237	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	Y	14	13	1			2
*03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	Y	14	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3501	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3058	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3343	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3399	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3191	2	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

10	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3305	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3352	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3639	2	57	9	Y	52	51	1			7
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3613	2	54	9	Y	49	52	1			4
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	Y	46	44	1			6
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3577	2	55	9	Y	50	49	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5654	2	120	9	Y	109	113	1			22
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5368	2	125	9	Y	114	109	1			27
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5965	2	143	9	Y	130	102	1			55
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6420	2	96	9	Y	87	109	1			33
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5725	2	102	9	Y	93	103	1			23
*03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5374	2	185	9	Y	168	110	1			81

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3114	2	77	9	Y	70	70	1			10
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2926	2	69	9	Y	63	64	1			9
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3024	2	92	9	Y	84	82	1			11
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3011	2	85	9	Y	77	82	1			6
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2739	2	81	9	Y	74	70	1			10
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3047	2	87	9	Y	79	78	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	651	X	363	-0-	-288	-0-	345	2	18	9	Y	16	14	1			3
11	330	X	314	-0-	-16	-0-	302	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	302	2	66	9	Y	60	53	1			9
*03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	341	2	86	9	Y	78	76	1			11

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4331	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4293	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4406	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4447	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3932	2	20	9	Y	18	17	1			2
*03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4303	2	25	9	Y	23	21	1			4

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
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
10	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2577	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	2670	N	2348	-0-	-322	-0-	2338	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2420	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2394	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2498	2	14	9	Y	13	12	1			2

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
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4565	2	96	9	N	87	91	1			16
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4287	2	86	9	N	78	86	1			8
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4325	2	78	9	N	71	70	1			9
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4391	2	90	9	N	82	82	1			9
02	3948	X	3931	-0-	-17	-0-	3872	2	59	9	N	54	58	1			5
*03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4327	2	58	9	N	53	50	1			8

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5004	2	74	9	Y	67	46	1			62
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4660	2	81	9	Y	74	106	1			30
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4786	2	95	9	Y	86	58	1			58
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4736	2	99	9	Y	90	122	1			26
02	4592	X	4176	-0-	-416	-0-	4088	2	88	9	Y	80	62	1			44
03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4541	2	90	9	Y	82	63	1			63

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
10	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2525	2	28	9	Y	25	25	1			4
11	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	2455	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2545	2	34	9	Y	31	30	1			4
01	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2300	2	31	9	Y	28	30	1			2
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2271	2	30	9	Y	27	25	1			4
*03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2558	2	31	9	Y	28	28	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3443	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3215	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3259	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3214	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	3136	X	2922	-0-	-214	-0-	2874	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3329	2	50	9	Y	45	45	1			6

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
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2056	2	151	9	Y	137	136	1			20
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1956	2	134	9	Y	122	124	1			18
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2032	2	132	9	Y	120	121	1			17
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3091	2	97	9	Y	88	99	1			6
02	2932	X	2844	-0-	-88	-0-	2775	2	69	9	Y	63	61	1			8
*03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	Y	67	66	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	1810	-0-	-825	-0-	1766	2	44	9	Y	40	63	1			1
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1998	2	62	9	Y	56	40	1			17
12	3100	N	3910	-0-	810	810	3863	2	47	9	Y	43	55	1			5
01	4421	X	3611	-0-	-810	-0-	3561	2	50	9	Y	45	46	1			4
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2951	2	35	9	Y	32	25	1			11
*03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3573	2	36	9	Y	33	33	1			11

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3144	2	13	9	Y	12	26	1			10
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	Y	11					21
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3196	2	18	9	Y	16	27	1			10
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2978	2	11	9	Y	10					20
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	Y	13	25	1			8
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3211	2	14	9	Y	13					21

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1547	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	14	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

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

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
10	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	1659	2	90	9	N	82	76	1			33
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1609	2	97	9	N	88	80	1			41
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1744	2	109	9	N	99	107	1			33
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1612	2	110	9	N	100	104	1			29
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1517	2	90	9	N	82	73	1			38
03	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1611	2	107	9	N	97	100	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3258	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3097	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3202	2	55	9	Y	50	49	1			7
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3168	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2864	2	50	9	Y	45	43	1			6
*03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3171	2	53	9	Y	48	47	1			7

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3432	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3061	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3352	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	2968	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3136	X	2681	-0-	-455	-0-	2677	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2909	2	6	9	Y	5	4	1			1

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3954	-0-	-572	-0-	3931	2	23	9	N	21	36	1			3
11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3845	2	23	9	N	21	18	1			6
12	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	3932	2	20	9	N	18	22	1			2
01	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	3861	2	18	9	N	16	13	1			5
02	3976	X	3505	-0-	-471	-0-	3490	2	15	9	N	14	13	1			6
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3804	2	17	9	N	15	17	1			4

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1256	2	85	9	Y	77	77	1			11
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1279	2	77	9	Y	70	71	1			10
12	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1085	2	103	9	Y	94	91	1			13
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1141	2	94	9	Y	85	91	1			7
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	951	2	90	9	Y	82	78	1			11
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1192	2	96	9	Y	87	86	1			12

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	106	-0-	-1816	-0-	6	1	93	2	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	15					15
							17	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	142	1	2031	2	Y	30	37	1			8
							33	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2054	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	54	54	1			4
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	140	1	2102	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	131	1	1866	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
02	2044	X	1779	-0-	-265	-0-	112	1	1653	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	122	1	1989	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

10	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

10	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	4703	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4704	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4800	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4780	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4352	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4809	2	8	9	Y	7	6	1			2

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

10	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	2277	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	2079	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2198	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2120	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	1826	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	1969	2	39	9	Y	35	34	1			5

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2160	2	101	9	Y	92	115	1			40
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2492	2	84	9	Y	76	62	1			54
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2761	2	87	9	Y	79	63	1			70
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2696	2	117	9	Y	106	126	1			50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2302	2	124	9	Y	113	121	1			42
*03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2749	2	130	9	Y	118	123	1			37

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

10	2108	N	1060	-0-	-1048	-0-	1018	2	42	9	Y	38	41	1			4
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1916	2	74	9	Y	67	60	1			11
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1976	2	139	9	Y	126	120	1			17
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1979	2	127	9	Y	115	123	1			9
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1729	2	122	9	Y	111	105	1			15
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1921	2	121	9	Y	110	110	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6594	-0-	-784	-0-	6548	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	7140	X	7032	-0-	-108	-0-	6989	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	7285	X	6952	-0-	-333	-0-	6896	2	56	9	Y	51	50	1			7
01	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	6792	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6107	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	6789	X	6600	-0-	-189	-0-	6541	2	59	9	Y	54	51	1			9

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			1
*03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2236	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	Y	5	5	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3632	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3649	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3853	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3927	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3484	2	6	9	Y	5	6	1			1
*03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3583	2	11	9	Y	10	6	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4902	-0-	-523	-0-	4874	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	5250	X	4371	-0-	-879	-0-	4348	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	5425	X	4575	-0-	-850	-0-	4542	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5665	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4985	2	29	9	Y	26	25	1			3
*03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5358	2	31	9	Y	28	27	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2080	2	67	9	N	61	36	1			41
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2110	2	59	9	N	54	45	1			50
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2042	2	83	9	N	75	90	1			35
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2106	2	97	9	N	88	50	1			73
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2025	2	87	9	N	79	104	1			48
*03	3100	N	3112	-0-	12	12	3009	2	103	9	N	94	106	1			36

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	3619	-0-	-1961	-0-	3610	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	5340	X	3923	-0-	-1417	-0-	3915	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	5286	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5499	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4820	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	5252	2	14	9	Y	13	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1884	2	74	9	Y	67	68	1			8
11	2070	X	1591	-0-	-479	-0-	1519	2	72	9	Y	65	61	1			12
12	2139	X	659	-0-	-1480	-0-	590	2	69	9	Y	63	66	1			9
01	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	612	2	54	9	Y	49	53	1			5
02	1764	X	1565	-0-	-199	-0-	1488	2	77	9	Y	70	66	1			9
03	1953	X	705	-0-	-1248	-0-	653	2	52	9	Y	47	51	1			5

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
10	5611	X	4865	-0-	-746	-0-	4831	2	34	9	N	31	35	1			5
11	5430	X	3988	-0-	-1442	-0-	3954	2	34	9	N	31	27	1			9
12	5394	X	4097	-0-	-1297	-0-	4067	2	30	9	N	27	33	1			3
01	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	4102	2	26	9	N	24	19	1			8
02	4760	X	3935	-0-	-825	-0-	3913	2	22	9	N	20	20	1			8
03	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4109	2	24	9	N	22	24	1			6

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
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	903	1	287	2	Y	68	73	1			6
							75	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	927	1	332	2	Y	58	52	1			12
							64	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	980	1	11	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	1	34	9	Y	31	43	1			8
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	475	1	362	2	Y	26	31	1			3
							29	9									
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	245	1	1249	2	Y	16	16	1			3
							18	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
10	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1406	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	1070	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1131	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	995	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1085	N	654	-0-	-431	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
10	3472	X	2181	-0-	-1291	-0-	2038	2	143	9	N	130	161	1			16
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3899	2	204	9	N	185	183	1			18
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4151	2	186	9	N	169	166	1			21
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4267	2	217	9	N	197	196	1			22
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3089	2	142	9	N	129	138	1			13
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3563	2	138	9	N	125	118	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	300	1	1992	2	Y	61	65	1			6
							67	9									
11	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	345	1	2296	2	Y	53	48	1			11
							58	9									
12	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	425	1	2252	2	Y	70	61	1			20
							77	9									
01	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	583	1	1610	2	Y	82	79	1			23
							90	9									
02	2520	X	1390	-0-	-1130	-0-	167	1	1177	2	Y	42	55	1			10
							46	9									
03	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	306	1	1923	2	Y	52	48	1			14
							57	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2560	2	85	9	Y	77	77	1			11
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2446	2	77	9	Y	70	71	1			10
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2424	2	103	9	Y	94	91	1			13
01	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	1783	2	90	9	Y	82	88	1			7
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	1997	2	90	9	Y	82	78	1			11
03	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2184	2	96	9	Y	87	86	1			12

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
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5173	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4978	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5103	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5035	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4582	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5065	2	28	9	Y	25	25	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	3948	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4080	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4148	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4085	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3808	X	3708	-0-	-100	-0-	3702	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3930	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2042	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	Y	22	21	1			3
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2235	2	25	9	Y	23	23	1			3

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
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2687	-0-	-29	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	704	-0-	-166	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4415	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	4440	X	4265	-0-	-175	-0-	4250	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	4400	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4161	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	4032	X	2770	-0-	-1262	-0-	2756	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4517	2	21	9	Y	19	18	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3113	-0-	-1661	-0-	3105	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3638	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3988	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3937	X	2668	-0-	-1269	-0-	2659	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3416	X	1564	-0-	-1852	-0-	1558	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	2	10	9	Y	9	9	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6797	-0-	-116	-0-	6739	2	58	9	Y	53	52	1			8
11	6690	X	6472	-0-	-218	-0-	6421	2	51	9	Y	46	47	1			7
12	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	6529	2	68	9	Y	62	61	1			8
01	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	6148	2	62	9	Y	56	60	1			4
02	6132	X	6029	-0-	-103	-0-	5968	2	61	9	Y	55	52	1			7
03	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6405	2	63	9	Y	57	56	1			8

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5263	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4994	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5114	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	Y	7	4	1			6
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	2	7	9	Y	6	8	1			4
*03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5687	2	8	9	Y	7	8	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2067	2	30	9	Y	27	26	1			6
11	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1700	2	30	9	Y	27	28	1			5
12	1922	X	1694	-0-	-228	-0-	1660	2	34	9	Y	31	27	1			9
01	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	1529	2	36	9	Y	33	34	1			8
02	2100	X	385	-0-	-1715	-0-	353	2	32	9	Y	29	27	1			10
03	1705	N	744	-0-	-961	-0-	714	2	30	9	Y	27	30	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3142	-0-	-386	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3900	-0-	800	1417	3867	2	33	9	Y	30	28	1			12
11	3000	N	3872	-0-	872	2289	3835	2	37	9	Y	34	30	1			16
12	3100	N	4027	-0-	927	3216	3987	2	40	9	Y	36	40	1			12
01	7039	X	3823	-0-	-3216	-0-	3781	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3444	2	34	9	Y	31	28	1			14
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3868	2	41	9	Y	37	38	1			13

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
10	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2805	2	52	9	Y	47	47	1			7
11	2910	X	2522	-0-	-388	-0-	2476	2	46	9	Y	42	43	1			6
12	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2681	2	58	9	Y	53	51	1			8
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2888	2	57	9	Y	52	56	1			4
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2672	2	56	9	Y	51	48	1			7
*03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2927	2	58	9	Y	53	53	1			7

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
10	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4669	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	4560	X	4527	-0-	-33	-0-	4510	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4712	X	4665	-0-	-47	-0-	4643	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4627	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	4228	X	4114	-0-	-114	-0-	4094	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	4610	2	21	9	Y	19	18	1			3

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
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-

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
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6314	2	88	9	Y	80	79	1			12
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6140	2	79	9	Y	72	73	1			11
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6327	2	105	9	Y	95	93	1			13
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6237	2	97	9	Y	88	94	1			7
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5661	2	92	9	Y	84	80	1			11
*03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6286	2	88	9	Y	80	80	1			11

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	4316	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	4154	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4145	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	4371	X	3118	-0-	-1253	-0-	3093	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	3948	X	2411	-0-	-1537	-0-	2389	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	4340	X	3310	-0-	-1030	-0-	3276	2	34	9	Y	31	30	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4688	2	66	9	Y	60	65	1			47
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4561	2	54	9	Y	49	63	1			33
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4660	2	109	9	Y	99	126	1			6
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4698	2	80	9	Y	73	67	1			12
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3990	2	91	9	Y	83	63	1			32
*03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4236	2	89	9	Y	81	67	1			46

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
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3185	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3027	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3048	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4806	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4604	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4798	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4611	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4177	2	10	9	Y	9	9	1			1
*03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4645	2	11	9	Y	10	10	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	696	-0-	-1009	-0-	693	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1590	X	736	-0-	-854	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	899	X	819	-0-	-80	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	812	X	650	-0-	-162	-0-	644	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	961	X	490	-0-	-471	-0-	489	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
10	3131	X	2627	-0-	-504	-0-	2570	2	57	9	Y	52	51	1			21
11	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2470	2	66	9	Y	60	53	1			28
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4098	2	79	9	Y	72	76	1			24
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3276	2	81	9	Y	74	76	1			22
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2816	2	66	9	Y	60	54	1			28
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	2968	2	78	9	Y	71	74	1			25

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
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3293	2	89	9	Y	81	80	1			12
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3227	2	79	9	Y	72	73	1			11
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3295	2	106	9	Y	96	94	1			13
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3231	2	98	9	Y	89	95	1			7
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2929	2	94	9	Y	85	81	1			11
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3214	2	95	9	Y	86	86	1			11

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
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	426	-0-	-330	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3597	2	53	9	Y	48	48	1			7
11	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	3334	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3421	2	64	9	Y	58	56	1			8
01	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	3424	2	57	9	Y	52	56	1			4
02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	3167	2	56	9	Y	51	48	1			7
03	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	3181	2	59	9	Y	54	53	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3380	2	20	9	Y	18	22	1			7
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3208	2	3	9	Y	3	6	1			4
12	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3309	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			Y	-0-	2	1			2
02	2912	X	2324	-0-	-588	-0-	2321	2	3	9	Y	3	4	1			1
*03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3	2	1			2

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	971	2	31	9	Y	28	30	1			3
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	775	2	20	9	Y	18	16	1			5
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	Y	25	24	1			6
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	43	1	1272	2	Y	27	23	1			10
							30	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	Y	28	33	1			5
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	29	26	1			8
							32	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1265	2	30	9	Y	27	58	1			23
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1237	2	25	9	Y	23					46
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1359	2	39	9	Y	35	59	1			22
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	2	24	9	Y	22					44
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1277	2	31	9	Y	28	55	1			17
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1312	2	32	9	Y	29					46

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5982	2	45	9	Y	41	44	1			4
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6540	2	41	9	Y	37	33	1			8
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5477	2	50	9	Y	45	41	1			12
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	147	1	4362	2	Y	25	30	1			7
							28	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3679	2	23	9	Y	21	24	1			4
*03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	349	1	4570	2	Y	32	28	1			8
							35	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	560	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	548	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	558	N	421	-0-	-137	-0-	419	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	4479	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	4710	X	4350	-0-	-360	-0-	4330	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4503	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4451	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	4060	X	4025	-0-	-35	-0-	4002	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4398	2	24	9	Y	22	22	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48	46	1			10
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2256	2	56	9	N	51	51	1			10
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2178	2	62	9	N	56	51	1			15
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2208	2	68	9	N	62	62	1			15
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	50	1			17
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2127	2	78	9	N	71	71	1			17

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	4156	2	12	9	N	11					20
11	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	3814	2	17	9	N	15	19	1			16
12	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3847	2	24	9	N	22	22	1			16
01	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3855	2	23	9	N	21	23	1			14
02	3752	X	3480	-0-	-272	-0-	3454	2	26	9	N	24	22	1			16
03	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	3874	2	29	9	N	26	23	1			19

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
10	3100	X	1102	-0-	-1998	-0-	46	1	1027	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
02	3920	X	8	-0-	-3912	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-

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
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4370	2	99	9	Y	90	89	1			13
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3998	2	88	9	Y	80	81	1			12
12	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	3399	2	118	9	Y	107	104	1			15
01	4185	X	2064	-0-	-2121	-0-	1973	2	91	9	Y	83	91	1			7
02	3780	X	3740	-0-	-40	-0-	3697	2	43	9	Y	39	41	1			5
03	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	3893	2	40	9	Y	36	36	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2409	2	36	9	Y	33	24	1			17
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2310	2	46	9	Y	42	52	1			7
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2163	2	39	9	Y	35	41	1			1
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1980	2	41	9	Y	37	22	1			16
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2061	2	37	9	Y	34	41	1			9
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2087	2	39	9	Y	35	22	1			22

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
10	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4696	-0-	-164	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4520	-0-	-16	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
*03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	Y	6	5	1			1

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
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	740	1	11159	2	N	30	32	1			6
							33	9									
11	11220	X	10451	-0-	-769	-0-	662	1	9728	2	N	55	49	1			12
							61	9									
12	10974	X	9827	-0-	-1147	-0-	641	1	9160	2	N	24	29	1			7
							26	9									
01	11935	X	10952	-0-	-983	-0-	696	1	10200	2	N	51	51	1			7
							56	9									
02	10780	X	9290	-0-	-1490	-0-	586	1	8649	2	N	50	53	1			4
							55	9									
03	11935	X	9792	-0-	-2143	-0-	561	1	9175	2	N	51	51	1			4
							56	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	2442	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	2745	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	2991	2	54	9	Y	49	48	1			7
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2602	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	2275	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2775	2	51	9	Y	46	46	1			6

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
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	740	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	641	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	837	N	677	-0-	-160	-0-	662	2	15	9	Y	14	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1899	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	1980	N	1721	-0-	-259	-0-	1689	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1933	2	44	9	Y	40	39	1			5
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1883	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	1082	2	23	9	Y	21	22	1			4

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
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4150	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4251	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4196	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3840	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4030	X	3326	-0-	-704	-0-	3276	2	50	9	Y	45	45	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	575	2	4	9	Y	4	7	1			2
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4					6
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	535	2	7	9	Y	6	8	1			6
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	501	2	4	9	Y	4	7	1			3
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	477	2	3	9	Y	3					6

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
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2591	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2462	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2496	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	2296	N	2216	-0-	-80	-0-	2190	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2334	2	29	9	Y	26	25	1			4

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
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4144	2	248	9	Y	225	235	1			41
11	3960	X	3623	-0-	-337	-0-	3401	2	222	9	Y	202	223	1			20
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4063	2	201	9	Y	183	180	1			23
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4004	2	235	9	Y	214	213	1			24
02	3276	X	3091	-0-	-185	-0-	2937	2	154	9	Y	140	150	1			14
03	3627	X	1624	-0-	-2003	-0-	1474	2	150	9	Y	136	128	1			22

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
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	859	1	4099	2	Y	98	105	1			9
							108	9									
11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	827	1	5562	2	Y	87	78	1			18
							96	9									
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	703	1	3904	2	Y	109	99	1			28
							120	9									
01	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	738	1	2519	2	Y	66	76	1			18
							73	9									
02	3640	X	919	-0-	-2721	-0-	54	1	813	2	Y	47	62	1			3
							52	9									
03	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	370	1	2187	2	Y	74	57	1			20
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4420	-0-	-447	-0-	4375	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	4530	X	3141	-0-	-1389	-0-	3105	2	36	9	Y	33	34	1			5
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4626	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4214	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	4004	X	3881	-0-	-123	-0-	3833	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4263	2	51	9	Y	46	46	1			6

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
10	4247	X	3544	-0-	-703	-0-	3542	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	3743	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3836	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	3671	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3500	X	3362	-0-	-138	-0-	3358	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3826	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2611	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2692	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	1830	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1904	N	1846	-0-	-58	-0-	1839	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2049	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	465	1	2246	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2880	X	2443	-0-	-437	-0-	400	1	2032	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	465	1	2245	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	457	1	2199	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	420	1	1771	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	455	1	2057	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	331	1	1971	2	Y	68	73	1			6
							75	9									
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	288	1	1824	2	Y	60	54	1			12
							66	9									
12	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	322	1	1299	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
01	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	355	1	859	2	Y	60	69	1			11
							66	9									
02	1960	X	447	-0-	-1513	-0-	30	1	361	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
03	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	280	1	1279	2	Y	69	63	1			17
							76	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
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1					3
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	Y	1					4
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					7
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	Y	7	11	1			3
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2068	2	15	9	Y	14					17
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	7	14	1			10

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
10	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3170	2	14	9	Y	13					24
11	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	3078	2	19	9	Y	17	24	1			17
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3185	2	26	9	Y	24	24	1			17
01	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3223	2	23	9	Y	21	24	1			14
02	2968	X	2754	-0-	-214	-0-	2725	2	29	9	Y	26	23	1			17
03	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2962	2	28	9	Y	25	24	1			18

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
10	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2563	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2593	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2706	2	43	9	Y	39	38	1			5
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2708	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2481	2	39	9	Y	35	33	1			5
*03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2710	2	21	9	Y	19	22	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2343	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1			4
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2311	2	9	9	Y	8	10	1			2
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19	9	Y	17	18	1			1
*03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2606	2	19	9	Y	17	17	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2273	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	2790	X	2204	-0-	-586	-0-	2186	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2196	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2588	2	26	9	Y	24	25	1			2
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2557	2	21	9	Y	19	18	1			3
*03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2799	2	24	9	Y	22	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1833	-0-	-1329	-0-	1825	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	3060	X	2014	-0-	-1046	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2945	X	379	-0-	-2566	-0-	375	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	1675	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1876	X	1448	-0-	-428	-0-	1440	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	2077	X	1655	-0-	-422	-0-	1646	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3148	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3013	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3098	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3100	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	Y	31	29	1			4
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3110	2	35	9	Y	32	32	1			4

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
10	2604	N	2227	-0-	-377	-0-	2175	2	52	9	Y	47	47	1			7
11	2430	N	1699	-0-	-731	-0-	1657	2	42	9	Y	38	39	1			6
12	2511	N	1828	-0-	-683	-0-	1773	2	55	9	Y	50	50	1			6
01	2232	N	1345	-0-	-887	-0-	1313	2	32	9	Y	29	34	1			1
02	1596	N	1301	-0-	-295	-0-	1289	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1			2

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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	350	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	1679	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	3000	X	1950	-0-	-1050	-0-	1924	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2914	X	1967	-0-	-947	-0-	1933	2	34	9	Y	31	31	1			4
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2260	2	32	9	Y	29	31	1			2
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2091	2	31	9	Y	28	26	1			4
*03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2903	2	32	9	Y	29	29	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5144	2	151	9	Y	137	136	1			20
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4991	2	134	9	Y	122	124	1			18
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5091	2	180	9	Y	164	160	1			22
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4847	2	165	9	Y	150	160	1			12
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4672	2	157	9	Y	143	136	1			19
*03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4977	2	135	9	Y	123	128	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1871	2	44	9	Y	40	42	1			8
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	2	47	9	Y	43	41	1			10
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1936	2	54	9	Y	49	38	1			21
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1651	2	35	9	Y	32	41	1			12
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1630	2	36	9	Y	33	37	1			8
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1683	2	69	9	Y	63	41	1			30

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	2	Y	35	36	1			8
							39	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	62	56	1			14
							68	9									
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	133	1	1898	2	Y	28	34	1			8
							31	9									
01	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	131	1	1914	2	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1720	2	Y	59	62	1			5
							65	9									
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1908	2	Y	59	59	1			5
							65	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1396	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1555	2	28	9	Y	25	24	1			3
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1690	2	31	9	Y	28	27	1			4

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	1974	2	37	9	Y	34	34	1			5
11	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1636	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1924	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1888	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	34	1			5
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1951	2	42	9	Y	38	38	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3451	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3250	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3432	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3241	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3052	X	2813	-0-	-239	-0-	2779	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2330	2	33	9	Y	30	30	1			4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1134	-0-	-1594	-0-	1099	2	35	9	Y	32	39	1			9
11	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2555	2	33	9	Y	30	27	1			12
12	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	2612	2	33	9	Y	30	32	1			10
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2789	2	33	9	Y	30	31	1			9
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2708	2	26	9	Y	24	22	1			11
*03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2916	2	32	9	Y	29	30	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2834	2	119	9	Y	108	107	1			16
11	3000	X	2782	-0-	-218	-0-	2677	2	105	9	Y	95	97	1			14
12	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2836	2	141	9	Y	128	125	1			17
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2791	2	130	9	Y	118	126	1			9
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2336	2	125	9	Y	114	108	1			15
*03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2572	2	132	9	Y	120	119	1			16

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4291	2	34	9	Y	31	76	1			34
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	2	31	9	Y	28					62
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4593	2	91	9	Y	83	74	1			71
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3322	2	32	9	Y	29	69	1			31
02	3052	X	1774	-0-	-1278	-0-	1761	2	13	9	Y	12					43
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2709	2	48	9	Y	44	54	1			33

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
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2193	2	23	9	Y	21	24	1			9
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2010	2	18	9	Y	16	13	1			12
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2211	2	18	9	Y	16	13	1			15
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	2	25	9	Y	23	27	1			11
02	1904	N	1850	-0-	-54	-0-	1824	2	26	9	Y	24	26	1			9
03	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	1997	2	28	9	Y	25	26	1			8

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
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2334	2	88	9	Y	80	79	1			12
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2381	2	78	9	Y	71	72	1			11
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2482	2	105	9	Y	95	93	1			13
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2475	2	96	9	Y	87	93	1			7
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2230	2	92	9	Y	84	80	1			11
*03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2479	2	98	9	Y	89	88	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4480	2	105	9	N	95	102	1			15
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4390	2	102	9	N	93	81	1			27
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4411	2	91	9	N	83	100	1			10
01	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	4315	2	79	9	N	72	58	1			24
02	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3907	2	69	9	N	63	61	1			26
03	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4237	2	68	9	N	62	70	1			18

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
10	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1190	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1096	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1076	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1010	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	939	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3380	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3267	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3345	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3379	X	2499	-0-	-880	-0-	2491	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	44	1			7
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3234	2	67	9	Y	61	60	1			8

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3391	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	2993	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	3689	X	3223	-0-	-466	-0-	3199	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2969	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	3192	X	2382	-0-	-810	-0-	2365	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5564	2	12	9	Y	11	12	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1757	2	45	9	Y	41	30	1			30
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1659	2	40	9	Y	36	32	1			34
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1624	2	56	9	Y	51	62	1			23
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1615	2	67	9	Y	61	34	1			50
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1376	2	57	9	Y	52	70	1			32
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1492	2	69	9	Y	63	71	1			24

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	1962	-0-	-2378	-0-	1953	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	3330	X	2551	-0-	-779	-0-	2538	2	13	9	Y	12	16	1			4
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4431	2	31	9	Y	28	25	1			7
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4878	2	34	9	Y	31	26	1			12
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4201	2	39	9	Y	35	27	1			20
*03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4396	2	53	9	Y	48	53	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2233	2	35	9	Y	32	32	1			5
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2077	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2181	2	43	9	Y	39	38	1			5
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2164	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1934	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1889	2	37	9	Y	34	34	1			5

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2866	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2776	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2876	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	3100	N	3133	-0-	33	33	3092	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2800	N	3459	-0-	659	692	3419	2	40	9	Y	36	34	1			5
*03	3100	N	4633	-0-	1533	2225	4592	2	41	9	Y	37	37	1			5

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
10	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	3179	2	28	9	Y	25	19	1			23
11	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	3055	2	28	9	Y	25	38	1			10
12	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3092	2	31	9	Y	28	19	1			19
01	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3186	2	34	9	Y	31	41	1			9
02	2856	X	2736	-0-	-120	-0-	2706	2	30	9	Y	27	21	1			15
*03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	2	30	9	Y	27	21	1			21

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	465	1	5107	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
11	6090	X	5039	-0-	-1051	-0-	437	1	4565	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
12	6293	X	4434	-0-	-1859	-0-	452	1	3928	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
01	5611	X	4062	-0-	-1549	-0-	421	1	3600	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
02	5068	X	5062	-0-	-6	-0-	342	1	4685	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
03	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	465	1	4834	2	Y	61	56	1			9
							67	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4095	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3853	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3781	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3768	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3444	X	2852	-0-	-592	-0-	2807	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3684	2	53	9	Y	48	46	1			7

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	930	X	824	-0-	-106	-0-	813	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	41	38	1			4
01	837	X	726	-0-	-111	-0-	719	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	593	-0-	-244	-0-	587	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	2	37	9	Y	34	34	1			5
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2002	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2059	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2062	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	1855	2	41	9	Y	37	35	1			5
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	1988	2	42	9	Y	38	38	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	684	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	621	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	143	-0-	-389	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1213	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	52	-0-	-1405	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2219	-0-	-168	-0-	109	1	2078	2	Y	29	43	1			6
							32	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	110	1	2054	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2073	2	Y	32	22	1			21
							35	9									
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	Y	32	22	1			31
							35	9									
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	99	1	1786	2	Y	30	46	1			15
							33	9									
03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	113	1	2035	2	Y	29	23	1			21
							32	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2591	2	42	9	Y	38					57
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2503	2	54	9	Y	49	62	1			44
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2549	2	70	9	Y	64	67	1			41
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2542	2	76	9	Y	69	69	1			41
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2243	2	81	9	Y	74	67	1			48
*03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2688	2	87	9	Y	79	70	1			57

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1842	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1749	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	434	N	221	-0-	-213	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	6	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2	Y	-0-					-0-
11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2	Y	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2	Y	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2	Y	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	2589	-0-	-4138	-0-	2589	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	3256	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3447	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3522	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2502	2	24	9	Y	22	8	1			14
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2135	2	132	9	Y	120	122	1			12
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2248	2	120	9	Y	109	107	1			14
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2387	2	140	9	Y	127	127	1			14
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2214	2	91	9	Y	83	89	1			8
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2445	2	89	9	Y	81	76	1			13

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2	Y	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	105	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	130	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	2	1			1
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
10	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	1930	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1881	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2211	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	3100	N	3162	-0-	62	62	3133	2	29	9	Y	26	26	1			3
02	2800	N	3062	-0-	262	324	3025	2	37	9	Y	34	32	1			5
*03	3100	N	3188	-0-	88	412	3148	2	40	9	Y	36	36	1			5

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
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5459	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	5190	X	5151	-0-	-39	-0-	5120	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5458	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5353	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4829	2	35	9	Y	32	31	1			4
*03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5368	2	39	9	Y	35	34	1			5

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
10	9486	X	9249	-0-	-237	-0-	9184	2	65	9	Y	59	58	1			9
11	9090	X	9034	-0-	-56	-0-	8977	2	57	9	Y	52	53	1			8
12	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	8496	2	67	9	Y	61	60	1			9
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9488	2	70	9	Y	64	68	1			5
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8506	2	68	9	Y	62	59	1			8
03	9331	X	9320	-0-	-11	-0-	9247	2	73	9	Y	66	65	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1449	2	32	9	Y	29	29	1			6
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	22	9	Y	20	21	1			5
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	752	2	25	9	Y	23	18	1			10
01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1051	2	11	9	Y	10	14	1			6
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1977	2	22	9	Y	20	21	1			5
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-	5	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2645	2	30	9	N	27	43	1			22
11	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	2626	2	30	9	N	27	40	1			9
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2655	2	37	9	N	34	37	1			6
01	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2625	2	50	9	N	45	35	1			16
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2396	2	50	9	N	45	35	1			26
03	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2586	2	70	9	N	64	70	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	53	1	2474	2	Y	83	89	1			8
							91	9									
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	90	1	2949	2	Y	74	67	1			15
							81	9									
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	106	1	2667	2	Y	96	84	1			27
							106	9									
01	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	170	1	2024	2	Y	99	98	1			28
							109	9									
02	2212	X	1658	-0-	-554	-0-	1570	2	88	9	Y	80	93	1			15
03	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	157	1	1936	2	Y	83	76	1			22
							91	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	918	-0-	-167	-0-	916	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	852	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4301	-0-	-1155	-0-	4202	2	99	9	Y	90					108
11	5280	X	3793	-0-	-1487	-0-	3793	2			Y	-0-	99	1			9
12	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	3869	2	127	9	Y	115	115	1			9
01	4681	X	3850	-0-	-831	-0-	3835	2	15	9	Y	14					23
02	4088	X	3673	-0-	-415	-0-	3552	2	121	9	Y	110	123	1			10
03	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			Y	-0-					10

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1488	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1442	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1440	2	13	9	Y	12	10	1			3

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2480	-0-	-620	1030	2473	2	7	9	Y	6	22	1			5
11	3000	N	2235	-0-	-765	265	2235	2			Y	-0-					5
12	2530	N	2265	-0-	-265	-0-	2264	2	1	9	Y	1					6
01	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2223	2	1	9	Y	1	6	1			1
02	1960	N	611	-0-	-1349	-0-	608	2	3	9	Y	3					4
03	2170	N	1245	-0-	-925	-0-	1244	2	1	9	Y	1	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1503	-0-	-946	-0-	1489	2	14	9	Y	13	38	1			14
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					14
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3706	2	101	9	Y	92	52	1			54
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341	2	26	9	Y	24	54	1			24
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2245	2	29	9	Y	26					50
03	3317	X	2534	-0-	-783	-0-	2493	2	41	9	Y	37	54	1			33

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
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2502	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2299	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2407	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2376	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	2072	N	1675	-0-	-397	-0-	1633	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	1688	2	23	9	Y	21	24	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	4508	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	4590	X	3876	-0-	-714	-0-	3872	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	4205	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	4194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4088	X	3696	-0-	-392	-0-	3690	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4247	2	4	9	Y	4	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	1748	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2190	N	1623	-0-	-567	-0-	1620	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1652	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1676	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	1287	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1680	-0-	-960	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1252	-0-	-1184	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4528	2	91	9	Y	83	83	1			12
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4330	2	83	9	Y	75	76	1			11
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4669	2	111	9	Y	101	98	1			14
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4349	2	100	9	Y	91	98	1			7
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3906	2	98	9	Y	89	84	1			12
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4405	2	103	9	Y	94	93	1			13

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
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	448	-0-	-1970	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	593	-0-	-891	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	1068	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3664	2	47	9	Y	43	43	1			6
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3539	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4080	2	57	9	Y	52	51	1			7
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4198	2	53	9	Y	48	51	1			4
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	2	51	9	Y	46	44	1			6
*03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4222	2	54	9	Y	49	48	1			7

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
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4204	2	55	9	Y	50	50	1			7
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3929	2	50	9	Y	45	45	1			7
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4158	2	65	9	Y	59	58	1			8
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4036	2	59	9	Y	54	58	1			4
02	3976	X	3675	-0-	-301	-0-	3617	2	58	9	Y	53	50	1			7
03	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3870	2	62	9	Y	56	55	1			8

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
10	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	5994	2	58	9	Y	53	54	1			7
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6404	2	57	9	Y	52	51	1			8
12	6572	X	6076	-0-	-496	-0-	6002	2	74	9	Y	67	66	1			9
01	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6486	2	68	9	Y	62	66	1			5
02	5936	X	5573	-0-	-363	-0-	5507	2	66	9	Y	60	57	1			8
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6108	2	70	9	Y	64	63	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	10099	-0-	-317	-0-	496	1	9454	2	Y	135	193	1			27
							149	9									
11	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	510	1	9475	2	Y	127	108	1			46
							140	9									
12	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	537	1	9827	2	Y	154	100	1			100
							169	9									
01	10416	X	10069	-0-	-347	-0-	514	1	9399	2	Y	142	105	1			137
							156	9									
02	9408	X	9006	-0-	-402	-0-	465	1	8398	2	Y	130	200	1			67
							143	9									
03	10416	X	9816	-0-	-600	-0-	508	1	9163	2	Y	132	105	1			94
							145	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2514	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	2207	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2573	N	2239	-0-	-334	-0-	2219	2	20	9	Y	18	15	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

10	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	3986	2	43	9	Y	39	38	1			6
11	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	3749	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3944	2	50	9	Y	45	44	1			6
01	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	3891	2	46	9	Y	42	45	1			3
02	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1			5
03	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3894	2	47	9	Y	43	42	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4336	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4042	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4298	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	4183	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3864	X	3782	-0-	-82	-0-	3737	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4010	2	70	9	Y	64	55	1			14

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

10	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	119	1	2267	2	Y	31	46	1			6
							34	9									
11	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	117	1	2177	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
12	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	127	1	2326	2	Y	36	24	1			23
							40	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2404	2	Y	37	25	1			35
							41	9									
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	38	54	1			19
							42	9									
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2599	2	Y	38	30	1			27
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	3550	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3608	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3476	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3540	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3288	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3687	2	22	9	Y	20	19	1			3

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
10	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2565	2	34	9	Y	31	31	1			4
11	2730	X	1541	-0-	-1189	-0-	1512	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2449	N	2033	-0-	-416	-0-	1992	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2396	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2183	2	36	9	Y	33	32	1			4
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	Y	37	36	1			5

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
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	2	10	9	Y	9	17	1			5
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1711	2	10	9	Y	9					14
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1740	2	14	9	Y	13	17	1			13
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	16	1			6
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8					14

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
10	3503	X	2239	-0-	-1264	-0-	2017	2	222	9	Y	202	223	1			17
11	3390	X	2922	-0-	-468	-0-	2745	2	177	9	Y	161	138	1			40
12	3596	X	2402	-0-	-1194	-0-	2222	2	180	9	Y	164	177	1			27
01	3596	X	2349	-0-	-1247	-0-	73	1	2152	2	Y	113	111	1			29
							124	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3097	2	113	9	Y	103	111	1			21
*03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	302	1	3964	2	Y	128	117	1			32
							141	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
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2747	2	58	9	Y	53	52	1			8
11	2580	N	2561	-0-	-19	-0-	2509	2	52	9	Y	47	48	1			7
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2710	2	69	9	Y	63	61	1			9
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2683	2	63	9	Y	57	62	1			4
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2376	2	62	9	Y	56	53	1			7
03	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2486	2	65	9	Y	59	58	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3862	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3499	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3931	2	47	9	Y	43	42	1			6
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3874	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	36	1			5
*03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3691	2	45	9	Y	41	40	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3499	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3387	2	31	9	Y	28	29	1			4
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3406	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3360	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3155	2	36	9	Y	33	32	1			4
*03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3520	2	40	9	Y	36	35	1			5

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
10	496	X	327	-0-	-169	-0-	320	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	480	X	326	-0-	-154	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	496	X	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	496	X	457	-0-	-39	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	448	X	323	-0-	-125	-0-	278	2	45	9	Y	41	36	1			6
*03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	387	2	53	9	Y	48	47	1			7

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
10	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	4585	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4800	X	4313	-0-	-487	-0-	4304	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4535	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4415	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	4172	X	4097	-0-	-75	-0-	4087	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	4509	2	11	9	Y	10	10	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5240	-0-	-216	-0-	5233	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	5023	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5425	X	5158	-0-	-267	-0-	5150	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5095	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4760	X	4616	-0-	-144	-0-	4609	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5059	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1906	2	84	9	Y	76	76	1			11
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1813	2	76	9	Y	69	70	1			10
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1859	2	101	9	Y	92	90	1			12
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1799	2	94	9	Y	85	90	1			7
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1725	2	89	9	Y	81	77	1			11
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2058	2	95	9	Y	86	85	1			12

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
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2029	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	1613	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	1832	2	34	9	Y	31	30	1			4
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1681	2	32	9	Y	29	31	1			2
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	1431	2	31	9	Y	28	26	1			4
03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1498	2	31	9	Y	28	28	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2734	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2526	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2703	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2625	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2744	X	2411	-0-	-333	-0-	2385	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2748	2	29	9	Y	26	25	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1085	N	986	-0-	-99	-0-	982	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	992	N	882	-0-	-110	-0-	880	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4901	2	63	9	Y	57	57	1			8
11	4740	X	4675	-0-	-65	-0-	4618	2	57	9	Y	52	52	1			8
12	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	4805	2	75	9	Y	68	67	1			9
01	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4634	2	69	9	Y	63	67	1			5
02	4480	X	4246	-0-	-234	-0-	4180	2	66	9	Y	60	57	1			8
03	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	4809	2	70	9	Y	64	63	1			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
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4952	2	37	9	Y	34	35	1			7
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4984	2	67	9	Y	61	55	1			13
12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5582	2	31	9	Y	28	33	1			8
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5345	2	64	9	Y	58	58	1			8
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4612	2	63	9	Y	57	60	1			5
*03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5900	2	63	9	Y	57	57	1			5

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
*03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-

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
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4206	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3742	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3460	2	53	9	Y	48	47	1			7
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3920	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	3836	X	3600	-0-	-236	-0-	3552	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4022	2	51	9	Y	46	46	1			6

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
10	2666	N	2260	-0-	-406	-0-	2245	2	15	9	Y	14					25
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	Y	8	23	1			10
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	11	1			7
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2142	2	8	9	Y	7	9	1			5
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	1897	2	11	9	Y	10	9	1			6
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2097	2	11	9	Y	10	9	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3977	2	37	9	Y	34	34	1			5
11	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	3762	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3820	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3791	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	3556	X	3462	-0-	-94	-0-	3422	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3774	2	44	9	Y	40	39	1			6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

10	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5873	-0-	-247	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6083	-0-	-241	-0-	6083	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
*03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

10	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	3396	2	14	9	Y	13	12	1			6
11	4200	X	3616	-0-	-584	-0-	3596	2	20	9	Y	18	16	1			8
12	4340	X	3401	-0-	-939	-0-	3365	2	36	9	Y	33	32	1			9
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3489	2	14	9	Y	13	20	1			2
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3331	2	10	9	Y	9	9	1			2
*03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3448	2	9	9	Y	8	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3044	2	77	9	Y	70	70	1			10
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3025	2	69	9	Y	63	64	1			9
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3127	2	92	9	Y	84	82	1			11
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3028	2	85	9	Y	77	82	1			6
02	2744	X	2714	-0-	-30	-0-	2633	2	81	9	Y	74	70	1			10
*03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3089	2	87	9	Y	79	78	1			11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3287	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	3210	X	3020	-0-	-190	-0-	3005	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3192	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3173	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	2996	X	2893	-0-	-103	-0-	2874	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3173	2	19	9	Y	17	17	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2870	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	2783	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2865	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2439	2	22	9	Y	20	22	1			1
02	2688	X	2674	-0-	-14	-0-	2650	2	24	9	Y	22	20	1			3
03	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2688	2	24	9	Y	22	22	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3614	2	39	9	Y	35	35	1			5
11	3780	X	3502	-0-	-278	-0-	3467	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3614	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3487	2	42	9	Y	38	41	1			3
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3137	2	41	9	Y	37	35	1			5
03	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3370	2	43	9	Y	39	39	1			5

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4375	2	50	9	Y	45	44	1			7
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3743	2	29	9	Y	26	29	1			4
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4270	2	44	9	Y	40	39	1			5
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4252	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3834	2	40	9	Y	36	34	1			5
*03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4237	2	41	9	Y	37	37	1			5

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2579	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2505	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2477	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2111	2	40	9	Y	36	35	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	Y	17	16	1			2
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2	19	9	Y	17	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2320	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2259	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	2232	N	1514	-0-	-718	-0-	1475	2	39	9	Y	35	38	1			3
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2703	2	92	9	Y	84	79	1			8
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2253	2	118	9	Y	107	101	1			14
*03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2386	2	124	9	Y	113	112	1			15

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

10	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	3615	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3660	X	3487	-0-	-173	-0-	3457	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	3356	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	3095	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3332	X	3119	-0-	-213	-0-	3085	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3521	2	35	9	Y	32	32	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

10	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2231	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	42	1			6
12	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	1830	2	59	9	Y	54	53	1			7
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2281	2	56	9	Y	51	54	1			4
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2076	2	54	9	Y	49	47	1			6
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2306	2	57	9	Y	52	51	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

10	6479	X	5336	-0-	-1143	-0-	5229	2	107	9	Y	97	96	1			14
11	6120	X	4847	-0-	-1273	-0-	4752	2	95	9	Y	86	87	1			13
12	5983	X	4942	-0-	-1041	-0-	4815	2	127	9	Y	115	112	1			16
01	5673	X	4677	-0-	-996	-0-	4561	2	116	9	Y	105	113	1			8
02	4816	X	3247	-0-	-1569	-0-	3141	2	106	9	Y	96	91	1			13
03	5332	X	3384	-0-	-1948	-0-	3265	2	119	9	Y	108	106	1			15

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

10	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3332	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	3225	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3334	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3285	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2899	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3121	2	13	9	Y	12	12	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	14973	X	14964	-0-	-9	-0-	14884	2	80	9	Y	73	72	1			11
11	14490	X	14085	-0-	-405	-0-	14015	2	70	9	Y	64	65	1			10
12	14973	X	14536	-0-	-437	-0-	14441	2	95	9	Y	86	84	1			12
01	14973	X	14169	-0-	-804	-0-	14083	2	86	9	Y	78	84	1			6
02	13524	X	13179	-0-	-345	-0-	13095	2	84	9	Y	76	72	1			10
03	14973	X	14358	-0-	-615	-0-	14269	2	89	9	Y	81	80	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17887	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17379	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17957	2	55	9	Y	50	49	1			7
01	17794	X	17599	-0-	-195	-0-	17547	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	16072	X	15649	-0-	-423	-0-	15599	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	17794	X	17242	-0-	-552	-0-	17189	2	53	9	Y	48	47	1			7

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
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-

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
10	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15127	2	61	9	Y	55	55	1			8
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14121	2	54	9	Y	49	50	1			7
12	14291	X	13866	-0-	-425	-0-	13793	2	73	9	Y	66	64	1			9
01	14291	X	13881	-0-	-410	-0-	13814	2	67	9	Y	61	65	1			5
02	12908	X	12453	-0-	-455	-0-	12389	2	64	9	Y	58	55	1			8
03	14291	X	13703	-0-	-588	-0-	13636	2	67	9	Y	61	61	1			8

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
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	310 14	1 9	239	2	Y	13	13	1			2
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	300 13	1 9	209	2	Y	12	12	1			2
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	310 17	1 9	232	2	Y	15	15	1			2
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	310 15	1 9	227	2	Y	14	15	1			1
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	280 13	1 9	179	2	Y	12	11	1			2
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	310 15	1 9	207	2	Y	14	14	1			2

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	216	2	2	9	Y	2					9
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					9
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1			4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	51	2	9	9	Y	8	15	1			10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	8	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

10	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

10	1829	N	482	-0-	-1347	-0-	474	2	8	9	Y	7	4	1			4
11	1560	N	694	-0-	-866	-0-	691	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	1333	N	802	-0-	-531	-0-	793	2	9	9	Y	8	4	1			5
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	658	2	24	9	Y	22	16	1			11
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	602	2	31	9	Y	28	24	1			15

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1449	2	15	9	Y	14	10	1			22
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1419	2	22	9	Y	20	20	1			22
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1511	2	28	9	Y	25	27	1			20
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1704	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1405	2	26	9	Y	24	29	1			10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

10	403	N	330	-0-	-73	-0-	327	2	3	9	Y	3					11
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					11
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1			5
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	663	2	7	9	Y	6					20
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	311	2	8	9	Y	7					27
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	493	2	23	9	Y	21	14	1			34
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	471	2	33	9	Y	30					64
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	Y	20	31	1			53
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	442	2	23	9	Y	21	36	1			38

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

10	155	N	137	-0-	-18	-0-	133	2	4	9	Y	4	8	1			5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	4	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	Y	7					18
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6	12	1			12
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	Y	5					17
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	2	15	9	Y	14	12	1			19
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	16	1			13
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9					22

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
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11					11
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	16
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	8
02	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1016	2	13	9	Y	12	1	8			19
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1209	2	18	9	Y	16	25	1			10

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
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	364	-0-	-146	-0-	362	2	2	9	Y	2					2
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	156	2	3	9	Y	3					5
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	681	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	3	1			2
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	2	1			1

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	731	2	8	9	Y	7					24
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	Y	7	16	1			15
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	772	2	7	9	Y	6					21
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	Y	9	15	1			15
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	12	1			11
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	710	2	13	9	Y	12					23

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13390	X	5345	-0-	-8045	-0-	5315	2	30	9	Y	27					80
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4920	2	24	9	Y	22	53	1			49
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4911	2	33	9	Y	30					79
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4882	2	34	9	Y	31	55	1			55
02	4956	X	3876	-0-	-1080	-0-	3847	2	29	9	Y	26	47	1			34
03	5301	X	4160	-0-	-1141	-0-	4135	2	25	9	Y	23					57

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	168	-0-	-266	-0-	167	2	1	9	Y	1					2
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	Y	28					71
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1607	2	24	9	Y	22	47	1			46
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1571	2	32	9	Y	29					75
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	2	35	9	Y	32	53	1			54
02	1540	N	1350	-0-	-190	-0-	1321	2	29	9	Y	26	46	1			34
03	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	1328	2	25	9	Y	23					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2290	2	15	9	Y	14					40
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	27	1			24
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	Y	15					39
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1911	2	18	9	Y	16	28	1			27
02	2072	N	1657	-0-	-415	-0-	1643	2	14	9	Y	13	23	1			17
03	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1733	2	13	9	Y	12					29

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	334	-0-	-844	-0-	313	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	294	2	8	9	Y	7	15	1			3
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	290	2	10	9	Y	9	6	1			6
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	2	25	9	Y	23	20	1			9
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	264	2	32	9	Y	29	24	1			14
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	266	2	31	9	Y	28	27	1			15

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	290	2	19	9	Y	17	12	1			10
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	353	2	23	9	Y	21	23	1			8
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	372	2	20	9	Y	18	14	1			12
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	377	2	30	9	Y	27	28	1			11
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	360	2	32	9	Y	29	26	1			14
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	379	2	31	9	Y	28	27	1			15

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4					12
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	6					18
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	10	1			28
01	1891	N	178	-0-	-1713	-0-	174	2	4	9	Y	4					32
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-	16	1			16
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	11	1			5

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 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 (-)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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1091	2	11	9	Y	10					32
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1091	2	12	9	Y	11	24	1			19
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1063	2	13	9	Y	12					31
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1051	2	21	9	Y	19	25	1			25
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	948	2	12	9	Y	11	26	1			10
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1023	2	13	9	Y	12					22

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-	72	1			16
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1706	2	10	9	Y	9					25
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	2	2	9	Y	2					27
01	1333	N	600	-0-	-733	-0-	590	2	10	9	Y	9					36
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					36
03	1612	N	735	-0-	-877	-0-	720	2	15	9	Y	14					50

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 (-)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-

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 (-)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-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

10	T. A.		896	-0-	896	3179	882	2	14	9	Y	13					39
11	3927	X	748	-0-	-3179	-0-	737	2	11	9	Y	10	26	1			23
12	1023	N	896	-0-	-127	-0-	882	2	14	9	Y	13					36
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	2	17	9	Y	15	25	1			26
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13	22	1			17
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10					27

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 (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

10	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2409	2	15	9	Y	14	16	1			21
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	Y	11					32
12	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	2251	2	20	9	Y	18	36	1			14
01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2274	2	23	9	Y	21	18	1			17
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2035	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2175	2	23	9	Y	21	18	1			23

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2763	2	15	9	Y	14	19	1			22
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	Y	12					34
12	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2729	2	19	9	Y	17	37	1			14
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2811	2	23	9	Y	21	18	1			17
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2610	2	23	9	Y	21	18	1			23

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

10	1054	N	851	-0-	-203	-0-	827	2	24	9	Y	22					38
11	870	N	763	-0-	-107	-0-	753	2	10	9	Y	9	31	1			16
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	695	2	11	9	Y	10					26
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1117	2	21	9	Y	19	23	1			22
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	543	2	12	9	Y	11	20	1			13
03	713	N	300	-0-	-413	-0-	298	2	2	9	Y	2	13	1			2

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	Y	14	8	1	1	8	20
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	Y	14	18	1			16
12	2232	N	464	-0-	-1768	-0-	456	2	8	9	Y	7	18	1			5
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	1906	2	8	9	Y	7					40
11	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	2112	2	22	9	Y	20					60
12	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2295	2	19	9	Y	17					77
01	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	1832	2	14	9	Y	13	35	1			55
02	1988	N	1585	-0-	-403	-0-	1571	2	14	9	Y	13	39	1			29
03	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	1993	2	13	9	Y	12					41

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	Y	3					7
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1627	2	66	9	Y	60					67
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	Y	5	61	1			11
01	1271	N	910	-0-	-361	-0-	840	2	70	9	Y	64	60	1			15
02	1568	N	543	-0-	-1025	-0-	504	2	39	9	Y	35					50
03	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			Y	-0-					50

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		5742	-0-	5742	20495	5738	2	4	9	Y	4					14
11	25139	X	4644	-0-	-20495	-0-	4634	2	10	9	Y	9					23
12	7936	X	2839	-0-	-5097	-0-	2829	2	10	9	Y	9					32
01	7936	X	4034	-0-	-3902	-0-	4017	2	17	9	Y	15	15	1			32
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	2985	2	14	9	Y	13	24	1			21
*03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4188	2	22	9	Y	20					41

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
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1116	N	708	-0-	-408	-0-	694	2	14	9	Y	13	4	8			53
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	906	2	4	9	Y	4	2	8			55
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	Y	8	3	8			60
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1171	2	20	9	Y	18	6	8			72
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10	1	8			81
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	113	1	1404	2	Y	21	3	8			99
							23	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2149	2	14	9	Y	13	13	1			8
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	Y	13	16	1			5
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2149	2	15	9	Y	14	10	1			9
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	Y	15	18	1			6
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	14	1			7
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2107	2	15	9	Y	14	14	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3356	2	26	9	Y	24	23	1			14
11	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	2794	2	29	9	Y	26	30	1			10
12	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3041	2	30	9	Y	27	19	1			18
01	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3082	2	34	9	Y	31	36	1			13
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2846	2	31	9	Y	28	27	1			14
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31	9	Y	28	27	1			15

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					5
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			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-

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
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	730	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	Y	4					10
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-					10
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-	7	1			3
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5					8
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7	5	1			10
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	644	2	13	9	Y	12	6	1	1	8	15
01	806	N	631	-0-	-175	-0-	614	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	7
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	583	2	14	9	Y	13	1	8			19
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	Y	17	25	1			11

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 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
10	3751	X	3214	-0-	-537	-0-	3201	2	13	9	Y	12	1	8			37
11	3630	X	2874	-0-	-756	-0-	2809	2	65	9	Y	59					96
12	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3125	2	3	9	Y	3	78	1			21
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2797	2	51	9	Y	46	44	1			23
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	2	19	9	Y	17	7	1			33
*03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	2	2	9	Y	2					35

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1882	2	20	9	Y	18					97
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1742	2	23	9	Y	21	105	1			13
12	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1656	2	12	9	Y	11	1	8			23
01	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	1483	2	21	9	Y	19	1	8			56
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24	1	8			79

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	2015	N	995	-0-	-1020	-0-	989	2	6	9	N	5	3	8			142
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1193	2	6	9	N	5	132	1	3	8	12
12	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1019	2	8	9	N	7	2	8			17
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	3	8			32
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	2	8			47
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30	2	8			75

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
10	1581	N	862	-0-	-719	-0-	823	2	39	9	N	35	13	8			122
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1548	2	34	9	N	31	11	8			142
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35	10	8			167
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2104	2	95	9	N	86	186	1	12	8	55
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1429	2	19	9	N	17	7	8			65
*03	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	94	1	1166	2	N	27	5	8			87
							30	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4111	2	17	9	Y	15	19	1	1	8	22
11	4050	X	3795	-0-	-255	-0-	3782	2	13	9	Y	12					34
12	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3933	2	39	9	Y	35	41	1			28
01	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4029	2	46	9	Y	42	36	1			34
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	3585	2	47	9	Y	43	37	1			40
03	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4030	2	46	9	Y	42	36	1			46

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	569	-0-	-826	-0-	548	2	21	9	Y	19	32	1	1	8	23
11	810	N	626	-0-	-184	-0-	607	2	19	9	Y	17	21	1			19
12	1178	N	504	-0-	-674	-0-	501	2	3	9	Y	3	19	1			3
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-	9	1			8
11	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	7	1			26
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2201	2	28	9	Y	25	31	1			20
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	Y	23	28	1			15
*03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	Y	24	29	1			10

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
10	1209	N	457	-0-	-752	-0-	445	2	12	9	Y	11	2	8			110
11	990	N	58	-0-	-932	-0-	57	2	1	9	Y	1	77	1			34
12	1116	N	734	-0-	-382	-0-	715	2	19	9	Y	17	2	8			49
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	555	2	22	9	Y	20	41	1	2	8	26
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	588	2	22	9	Y	20	3	8			43
*03	744	N	720	-0-	-24	-0-	698	2	22	9	Y	20	47	1	2	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	2844	2	35	9	Y	32	2	8			96
11	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2612	2	30	9	Y	27	72	1			51
12	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	2871	2	28	9	Y	25	1	8			75
01	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	2969	2	43	9	Y	39	61	1	1	8	52
02	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	2443	2	24	9	Y	22	55	1			19
03	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2788	2	26	9	Y	24					43

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					3
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3275	2	50	9	Y	45	78	1			55
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	3087	2	53	9	Y	48					103
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	Y	26					129
01	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3136	2	73	9	Y	66	94	1			101
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2908	2	70	9	Y	64	107	1			58
*03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	Y	58					116

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

10	6603	X	6435	-0-	-168	-0-	6404	2	31	9	Y	28	20	1	1	8	44
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6247	2	32	9	Y	29	40	1			33
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6279	2	57	9	Y	52	44	1	1	8	40
01	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	6375	2	67	9	Y	61	57	1	3	8	41
02	5852	X	5784	-0-	-68	-0-	5734	2	50	9	Y	45	55	1	2	8	29
03	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	5161	2	47	9	Y	43	54	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2053	-0-	-1357	-0-	2031	2	22	9	Y	20	18	1			12
11	3300	X	2220	-0-	-1080	-0-	2191	2	29	9	Y	26	28	1			10
12	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	2235	2	32	9	Y	29	20	1			19
01	3410	X	2189	-0-	-1221	-0-	2154	2	35	9	Y	32	38	1			13
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1924	2	32	9	Y	29	28	1			14
*03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2450	2	31	9	Y	28	27	1			15

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	1508	-0-	-2150	-0-	1482	2	26	9	Y	24	1	8			39
11	2940	X	1109	-0-	-1831	-0-	1080	2	29	9	Y	26	26	1			39
12	3038	X	842	-0-	-2196	-0-	823	2	19	9	Y	17	24	1	1	8	31
01	2914	X	1286	-0-	-1628	-0-	1261	2	25	9	Y	23	41	1	1	8	12
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	Y	21	1	8			32
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26	9	Y	24	41	1			15

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					1
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1271	X	708	-0-	-563	-0-	708	2			Y	-0-					34
11	1200	X	627	-0-	-573	-0-	627	2			Y	-0-					34
12	930	X	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					34
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-	14	1			20
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	18	1			2
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2

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
10	2976	N	2761	-0-	-215	-0-	2750	2	11	9	Y	10					81
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2573	2	19	9	Y	17					98
12	2511	N	2036	-0-	-475	-0-	2019	2	17	9	Y	15					113
01	2759	N	2286	-0-	-473	-0-	2272	2	14	9	Y	13					126
02	2800	N	3268	-0-	468	468	3246	2	22	9	Y	20					146
*03	3100	N	3498	-0-	398	866	3462	2	36	9	Y	33	139	1			40

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
10	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3633	2	46	9	Y	42	80	1			52
11	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	3463	2	64	9	Y	58					110
12	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3485	2	61	9	Y	55	81	1			84
01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3362	2	48	9	Y	44	65	1			63
02	3304	X	2955	-0-	-349	-0-	2905	2	50	9	Y	45	63	1			45
03	3658	X	1891	-0-	-1767	-0-	1851	2	40	9	Y	36					81

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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	2	3	1			3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					1
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2828	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	30
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	Y	19	28	1			21
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2692	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	28
01	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	2689	2	31	9	Y	28	36	1			20
02	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2383	2	31	9	Y	28	35	1	1	8	12
*03	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	2432	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	8

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
10	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	3897	2	53	9	Y	48	1	8			162
11	4350	X	3752	-0-	-598	-0-	3672	2	80	9	Y	73					235
12	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	3640	2	25	9	Y	23	125	1			133
01	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	3667	2	33	9	Y	30					163
02	3584	X	3289	-0-	-295	-0-	3266	2	23	9	Y	21	80	1			104
03	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	3515	2	22	9	Y	20	69	1			55

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2808	2	7	9	Y	6	18	1			15
11	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	2671	2	6	9	Y	5					20
12	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2934	2	19	9	Y	17	24	1			13
01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2573	2	20	9	Y	18	16	1			15
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2505	2	22	9	Y	20	16	1			19
03	2883	N	2647	-0-	-236	-0-	2623	2	24	9	Y	22	18	1			23

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
10	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3104	2	31	9	Y	28	36	1			44
11	3360	X	2852	-0-	-508	-0-	2830	2	22	9	Y	20					64
12	3472	X	2745	-0-	-727	-0-	2723	2	22	9	Y	20	68	1			16
01	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3119	2	22	9	Y	20	20	1			16
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2697	2	23	9	Y	21	18	1			19
03	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	2991	2	24	9	Y	22	18	1			23

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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1	177	1			23
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					23
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	Y	7					30
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	616	2	2	9	Y	2					32
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			Y	-0-					32
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					32

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
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	Y	22	19	1			13
11	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1730	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2123	2	32	9	Y	29	20	1			19
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2070	2	35	9	Y	32	38	1			13
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	Y	29	28	1			14
*03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2419	2	31	9	Y	28	27	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3190	2	15	9	Y	14	2	8			68
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	Y	15	73	1	2	8	8
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	2	12	9	Y	11	2	8			17
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2636	2	19	9	Y	17	1	8			33
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	2	22	9	Y	20	2	8			51
*03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2634	2	28	9	Y	25	1	8			75

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
10	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	3907	2	19	9	Y	17	2	8			78
11	4860	X	3947	-0-	-913	-0-	3925	2	22	9	Y	20	54	1	1	8	43
12	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4056	2	32	9	Y	29	2	8			70
01	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	4359	2	21	9	Y	19	58	1	1	8	30
02	4144	X	3521	-0-	-623	-0-	3502	2	19	9	Y	17	1	8			46
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4140	2	19	9	Y	17	49	1			14

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
10	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3185	2	41	9	Y	37	36	1	2	8	41
11	3300	X	2108	-0-	-1192	-0-	2088	2	20	9	Y	18	37	1			22
12	3410	X	2516	-0-	-894	-0-	2484	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	22
01	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2695	2	30	9	Y	27	30	1			19
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2600	2	30	9	Y	27	34	1			12
*03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3015	2	32	9	Y	29	34	1			7

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
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2815	2	15	9	Y	14	19	1			22
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2623	2	13	9	Y	12					34
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3018	2	19	9	Y	17	37	1			14
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	Y	20	18	1			16
02	2464	N	2216	-0-	-248	-0-	2192	2	24	9	Y	22	18	1			20
03	2728	N	2524	-0-	-204	-0-	2501	2	23	9	Y	21	18	1			23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2790	N	2449	-0-	-341	-0-	2435	2	14	9	Y	13	26	1			17
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15					32
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2662	2	30	9	Y	27	23	1			36
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2551	2	24	9	Y	22	28	1			30
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	2	25	9	Y	23	30	1			23
03	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2486	2	24	9	Y	22					45

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

10	3100	N	3767	-0-	667	912	3741	2	26	9	Y	24	5	8			32
11	3000	N	3387	-0-	387	1299	3354	2	33	9	Y	30	22	1	3	8	37
12	4648	X	3349	-0-	-1299	-0-	3316	2	33	9	Y	30	23	1	6	8	38
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	51	1	3	8	15
02	3332	X	2382	-0-	-950	-0-	2351	2	31	9	Y	28	4	8			39
*03	3689	X	2579	-0-	-1110	-0-	2538	2	41	9	Y	37	51	1	3	8	22

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2611	2	34	9	N	31	15	8			73
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2941	2	44	9	N	40	16	8			97
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2163	2	106	9	N	96	168	1	13	8	12
01	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2134	2	56	9	N	51	25	8			38
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31	9	N	28	11	8			55
*03	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1926	2	24	9	N	22	9	8			68

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2802	2	30	9	N	27	7	8			120
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2590	2	28	9	N	25	7	8			138
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2589	2	22	9	N	20					158
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2544	2	65	9	N	59					217
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	52	186	1			83
*03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	195	1	2421	2	N	8	1	8			90
							9	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

10	2325	X	2315	-0-	-10	-0-	2237	2	78	9	Y	71	63	1	1	8	80
11	2250	X	2005	-0-	-245	-0-	1952	2	53	9	Y	48	73	1			55
12	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	2186	2	69	9	Y	63	68	1	1	8	49
01	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	2262	2	55	9	Y	50	63	1			36
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	2	62	9	Y	56	66	1	1	8	25
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2534	2	65	9	Y	59	68	1	1	8	15

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

10	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2710	2	15	9	Y	14	26	1			17
11	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	2579	2	14	9	Y	13					30
12	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	1934	2	25	9	Y	23	22	1			31
01	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2343	2	23	9	Y	21	24	1			28
02	2408	N	2154	-0-	-254	-0-	2130	2	24	9	Y	22	28	1			22
*03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2494	2	24	9	Y	22					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7064	2	32	9	Y	29	22	1	1	8	45
11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6047	2	32	9	Y	29	41	1			33
12	6789	X	5321	-0-	-1468	-0-	5268	2	53	9	Y	48	43	1			38
01	6789	X	5283	-0-	-1506	-0-	5224	2	59	9	Y	54	53	1			39
02	6412	X	4758	-0-	-1654	-0-	4708	2	50	9	Y	45	54	1			30
03	7099	X	1714	-0-	-5385	-0-	1694	2	20	9	Y	18	40	1			8

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	Y	15	13	1	1	8	24
11	5820	X	5424	-0-	-396	-0-	5407	2	17	9	Y	15	22	1			17
12	6014	X	5855	-0-	-159	-0-	5827	2	28	9	Y	25	22	1			20
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6395	2	31	9	Y	28	28	1			20
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5784	2	25	9	Y	23	28	1			15
*03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6556	2	26	9	Y	24	29	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

10	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3878	2	74	9	Y	67	60	1	16	8	57
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3807	2	59	9	Y	54	59	1	8	8	44
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4363	2	48	9	Y	44	8	8			80
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4145	2	64	9	Y	58	60	1	10	8	68
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	Y	53	58	1	8	8	55
*03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4209	2	70	9	Y	64	59	1	7	8	53

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3248	2	26	9	Y	24	20	1	1	8	13
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2883	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3069	2	32	9	Y	29	20	1			19
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	2	37	9	Y	34	38	1	2	8	13
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29	28	1			14
*03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3307	2	31	9	Y	28	27	1			15

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2073	2	14	9	Y	13	24	1			24
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2111	2	13	9	Y	12					36
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1966	2	18	9	Y	16	39	1			13
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1975	2	21	9	Y	19	16	1			16
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	17	1			20
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	18	1			23

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4714	2	74	9	Y	67	11	8			95
11	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3728	2	84	9	Y	76	65	1	8	8	98
12	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	3455	2	64	9	Y	58	60	1	16	8	80
01	4588	X	3750	-0-	-838	-0-	3680	2	70	9	Y	64	106	1	9	8	29
02	4256	X	2731	-0-	-1525	-0-	2670	2	61	9	Y	55	10	8			74
*03	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	3321	2	81	9	Y	74	97	1	9	8	42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	4898	X	4055	-0-	-843	-0-	4019	2	36	9	Y	33	3	8			94
11	4680	X	3806	-0-	-874	-0-	3760	2	46	9	Y	42	71	1			65
12	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	3579	2	52	9	Y	47	1	8			111
01	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3766	2	79	9	Y	72	90	1	2	8	91
02	3668	X	3532	-0-	-136	-0-	3481	2	51	9	Y	46	97	1	2	8	38
*03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4206	2	54	9	Y	49					87

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3419	2	15	9	Y	14	11	1	1	8	23
11	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	3292	2	17	9	Y	15	21	1			17
12	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3239	2	28	9	Y	25	22	1			20
01	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	3221	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	3003	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3194	2	26	9	Y	24	29	1			10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4					11
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	8	1			3
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4590	2	31	9	Y	28	27	1	2	8	30
11	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3929	2	39	9	Y	35	28	1	1	8	36
12	4340	X	3759	-0-	-581	-0-	3696	2	63	9	Y	57	47	1	4	8	42
01	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3799	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	29
02	4172	X	3391	-0-	-781	-0-	3343	2	48	9	Y	44	52	1	2	8	19
*03	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3807	2	50	9	Y	45	51	1	2	8	11

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2796	2	28	9	Y	25	18	1	3	8	13
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2904	2	26	9	Y	24	28	1			9
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3729	2	33	9	Y	30	19	1	1	8	19
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3491	2	35	9	Y	32	37	1	2	8	12
02	2464	N	2373	-0-	-91	-0-	2343	2	30	9	Y	27	26	1			13
03	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2208	2	20	9	Y	18	21	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4057	2	48	9	Y	44	6	8			64
11	3000	N	3307	-0-	307	307	3249	2	58	9	Y	53	43	1	4	8	70
12	2925	X	2618	-0-	-307	-0-	2571	2	47	9	Y	43	43	1	8	8	62
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2686	2	52	9	Y	47	82	1	4	8	23
02	3640	X	2321	-0-	-1319	-0-	2277	2	44	9	Y	40	5	8			58
*03	4030	X	2588	-0-	-1442	-0-	2532	2	56	9	Y	51	74	1	4	8	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					178
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	Y	10					188
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	5	8			193
02	868	N	130	-0-	-738	-0-	97	2	33	9	Y	30	160	1			63
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					63

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
10	5115	X	4565	-0-	-550	-0-	4559	2	6	9	Y	5	1	8			19
11	4950	X	4117	-0-	-833	-0-	4108	2	9	9	Y	8					27
12	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	3645	2	23	9	Y	21	14	1			34
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4019	2	33	9	Y	30					64
02	4060	X	3680	-0-	-380	-0-	3656	2	24	9	Y	22	32	1			54
03	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4106	2	22	9	Y	20	36	1			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
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2603	2	40	9	Y	36	67	1	1	8	44
11	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	2119	2	32	9	Y	29					73
12	2604	N	1963	-0-	-641	-0-	1950	2	13	9	Y	12					85
01	2635	N	1729	-0-	-906	-0-	1697	2	32	9	Y	29	62	1			52
02	2380	X	1741	-0-	-639	-0-	1707	2	34	9	Y	31	55	1			28
*03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	Y	29					57

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
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	262	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	266	2	6	9	Y	5					11
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	232	2	7	9	Y	6					17
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	213	2	15	9	Y	14	12	1			19
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	171	2	14	9	Y	13	20	1			12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	4440	-0-	-1853	-0-	4434	2	6	9	Y	5	1	8			15
11	6090	X	3974	-0-	-2116	-0-	3967	2	7	9	Y	6					21
12	5053	X	4035	-0-	-1018	-0-	4010	2	25	9	Y	23	11	1			33
01	4712	X	3966	-0-	-746	-0-	3933	2	33	9	Y	30					63
02	3920	X	3697	-0-	-223	-0-	3676	2	21	9	Y	19	31	1			51
03	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3975	2	22	9	Y	20	34	1			37

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
10	5642	X	3907	-0-	-1735	-0-	3888	2	19	9	Y	17	1	8			77
11	5460	X	3450	-0-	-2010	-0-	3425	2	25	9	Y	23	54	1	1	8	45
12	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	3666	2	63	9	Y	57	2	8			100
01	4309	X	3740	-0-	-569	-0-	3699	2	41	9	Y	37	83	1	1	8	53
02	3640	X	2573	-0-	-1067	-0-	2541	2	32	9	Y	29	1	8			81
*03	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	3248	2	37	9	Y	34	88	1	1	8	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2719	2	3	9	Y	3					19
11	3120	X	2528	-0-	-592	-0-	2511	2	17	9	Y	15					34
12	3224	X	2481	-0-	-743	-0-	2478	2	3	9	Y	3	21	1			16
01	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2747	2	52	9	Y	47	42	1			21
*02	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	2419	2	19	9	Y	17	6	1			32
*03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	2	3	9	Y	3					35

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
10	4092	X	3237	-0-	-855	-0-	3207	2	30	9	Y	27	50	1			34
11	3930	X	3409	-0-	-521	-0-	3372	2	37	9	Y	34					68
12	4061	X	3476	-0-	-585	-0-	3415	2	61	9	Y	55	50	1			73
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3396	2	48	9	Y	44	56	1			61
02	3052	X	3036	-0-	-16	-0-	2988	2	48	9	Y	44	60	1			45
03	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3306	2	52	9	Y	47					92

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7196	-0-	-554	-0-	7088	2	108	9	Y	98	117	1			111
11	7500	X	5969	-0-	-1531	-0-	5870	2	99	9	Y	90	115	1			86
12	7750	X	6836	-0-	-914	-0-	6761	2	75	9	Y	68					154
01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7927	2	105	9	Y	95	115	1			134
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6889	2	101	9	Y	92	116	1			110
*03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8206	2	124	9	Y	113	118	1			105

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
10	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2306	2	58	9	Y	53	2	8			92
11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2128	2	29	9	Y	26	75	1			43
12	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	2103	2	51	9	Y	46					89
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2200	2	87	9	Y	79	81	1	1	8	86
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1981	2	76	9	Y	69	80	1			75
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2071	2	80	9	Y	73	88	1			60

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
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3999	2	18	9	Y	16	10	1	1	8	22
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4141	2	18	9	Y	16	19	1			19
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4413	2	28	9	Y	25	24	1			20
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4166	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	28	1			15
*03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	29	1			10

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
10	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1749	2	23	9	Y	21	4	8			30
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2030	2	32	9	Y	29	20	1	3	8	36
12	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2120	2	31	9	Y	28	22	1	5	8	37
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2007	2	35	9	Y	32	51	1	3	8	15
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1685	2	30	9	Y	27	3	8			39
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1836	2	41	9	Y	37	51	1	3	8	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1463	2	21	9	Y	19	17	1	1	8	9
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2118	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	12
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2183	2	28	9	Y	25	17	1	2	8	18
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	8
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	11
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3714	2	26	9	Y	24	20	1	1	8	13
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3904	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3751	2	32	9	Y	29	20	1	1	8	18
01	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3817	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	13
02	3416	X	3352	-0-	-64	-0-	3320	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3718	2	30	9	Y	27	27	1			14

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	12980	2	72	9	N	65					234
11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12866	2	55	9	N	50	180	1			104
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12724	2	66	9	N	60					164
01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13003	2	63	9	N	57					221
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10664	2	72	9	N	65	176	1			110
*03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12345	2	78	9	N	71					181

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41664	X	27891	-0-	-13773	-0-	27638	2	253	9	Y	230	178	1	30	8	99
11	39780	X	32668	-0-	-7112	-0-	32468	2	200	9	Y	182	168	1	21	8	92
12	39401	X	31910	-0-	-7491	-0-	31706	2	204	9	Y	185	126	1	36	8	115
01	36735	X	31105	-0-	-5630	-0-	30912	2	193	9	Y	175	216	1	21	8	53
02	31584	X	28022	-0-	-3562	-0-	27878	2	144	9	Y	131	95	1	18	8	71
*03	33759	X	30469	-0-	-3290	-0-	30338	2	131	9	Y	119	124	1	17	8	49

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 10125 - 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
10	16709	X	12995	-0-	-3714	-0-	12984	2	11	9	N	10					159
11	15090	X	13039	-0-	-2051	-0-	12999	2	40	9	N	36					195
12	14694	X	12607	-0-	-2087	-0-	12516	2	91	9	N	83	170	1			108
01	13826	X	13246	-0-	-580	-0-	13148	2	98	9	N	89					197
02	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	10464	2	66	9	N	60					257
03	13485	X	12515	-0-	-970	-0-	12472	2	43	9	N	39	181	1			115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 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
10	52297	X	35615	-0-	-16682	-0-	34671	2	944	9	Y	858	712	1	60	8	395
11	50250	X	41720	-0-	-8530	-0-	40876	2	844	9	Y	767	707	1	40	8	415
12	50127	X	41770	-0-	-8357	-0-	40938	2	832	9	Y	756	568	1	74	8	529
01	46159	X	40260	-0-	-5899	-0-	39429	2	831	9	Y	755	995	1	43	8	246
02	39620	X	26965	-0-	-12655	-0-	26372	2	593	9	Y	539	434	1	34	8	317
*03	43121	X	31654	-0-	-11467	-0-	31096	2	558	9	Y	507	563	1	34	8	227

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

10	58094	X	49158	-0-	-8936	-0-	48672	2	486	9	N	442	366	1	24	8	130
11	54060	X	45772	-0-	-8288	-0-	45290	2	482	9	N	438	366	1	19	8	183
12	53723	X	45478	-0-	-8245	-0-	44958	2	520	9	N	473	372	1	36	8	248
01	52731	X	44487	-0-	-8244	-0-	43959	2	528	9	N	480	551	1	20	8	157
02	46144	X	39089	-0-	-7055	-0-	38639	2	450	9	N	409	365	1	21	8	180
*03	49166	X	42412	-0-	-6754	-0-	41933	2	479	9	N	435	554	1	18	8	43

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

10	181784	X	78191	-0-	-103593	-0-	77571	2	620	9	N	564	734	1	8	8	90
11	175920	X	63623	-0-	-112297	-0-	63316	2	307	9	N	279	179	1			190
12	153698	X	55990	-0-	-97708	-0-	55693	2	297	9	N	270	360	1	2	8	98
01	117304	X	48055	-0-	-69249	-0-	47777	2	278	9	N	253	180	1	4	8	167
02	85680	X	16583	-0-	-69097	-0-	16495	2	88	9	N	80	179	1	1	8	67
03	78182	X	36184	-0-	-41998	-0-	36096	2	88	9	N	80					147

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

01	0		43666	-0-	43666	43666	41476	2	2190	9	N	1991	1617	1	167	8	207
*02	217440	X	173774	-0-	-43666	-0-	166182	2	7592	9	N	6902	6656	1	173	8	280
*03	243416	X	243416	-0-	-0-	-0-	725	1	232900	2	N	8901	8689	1	168	8	324
							9791	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	3	N	-0-					80
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	71	1	830	3	N	-0-					80
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	959	3	N	-0-					80
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	82	1	808	3	N	-0-					80
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	3	N	-0-					80
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	N	-0-					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

10	651	N	611	-0-	-40	-0-	56	1	482	3	N	66	120	1			55
							73	9									
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	58	1	484	3	N	27					82
							30	9									
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	58	1	484	3	N	15					97
							17	9									
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	57	1	487	3	N	3	65	1			35
							3	9									
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	442	3	N	13					48
							14	9									
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	507	3	N	17					65
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	435	1	2295	3	N	-0-					45
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	455	1	2319	3	N	-0-					45
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	458	1	2312	3	N	-0-					45
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	468	1	2105	3	N	-0-					45
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	464	1	2070	3	N	-0-					45
*03	3100	N	9507	-0-	6407	6407	7104	1	2401	3	N	2					47
							2	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

10	682	N	603	-0-	-79	-0-	57	1	529	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	47	1	434	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	70	1	506	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	31	1	463	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

10	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	711	1	1507	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	711	1	1487	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	710	1	1451	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	709	1	1422	3	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	710	1	1458	3	N	-0-					-0-
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	710	1	1461	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1364	N	1322	-0-		-42	-0-	126	1	1162	3	N	31	31	1			-0-
								34	9									
11	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	122	1	1121	3	N	22	22	1			-0-
								24	9									
12	1271	N	1255	-0-		-16	-0-	121	1	1098	3	N	33	33	1			-0-
								36	9									
01	1333	N	1127	-0-		-206	-0-	137	1	990	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1167	-0-		-9	-0-	122	1	1002	3	N	39	39	1			-0-
								43	9									
*03	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	78	1	1166	3	N	21	21	1			-0-
								23	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-	251	1	2324	3	N	63	63	1			-0-
								69	9									
11	2220	X	1966	-0-		-254	-0-	189	1	1740	3	N	34	34	1			-0-
								37	9									
12	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	235	1	2131	3	N	63	63	1			-0-
								69	9									
01	2294	N	1043	-0-		-1251	-0-	127	1	916	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1255	-0-		-593	-0-	131	1	1078	3	N	42	42	1			-0-
								46	9									
03	2294	N	1627	-0-		-667	-0-	101	1	1496	3	N	27	27	1			-0-
								30	9									

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. GAS	(I) 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2720	X	2720	-0-		-0-	-0-	262	1	2422	3	N	33	51	1			50
								36	9									
11	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	237	1	2182	3	N	31					81
								34	9									
12	2183	X	2183	-0-		-0-	-0-	212	1	1920	3	N	46	59	1			68
								51	9									
01	1620	X	1620	-0-		-0-	-0-	195	1	1405	3	N	18					86
								20	9									
02	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	166	1	1359	3	N	31	63	1			54
								34	9									
*03	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	104	1	1548	3	N	45					99
								50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	259	1	2403	3	N	65	65	1			-0-
							72	9									
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	242	1	2209	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	257	1	2323	3	N	57	57	1			-0-
							63	9									
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	269	1	1937	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	242	1	1978	3	N	53	53	1			-0-
							58	9									
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	153	1	2254	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	622	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	642	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	69	1	498	3	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	61	1	499	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	589	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	-0-	-175	-0-	81	1	745	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	102	1	941	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	97	1	876	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	99	1	712	3	N	-0-					-0-
02	980	N	864	-0-	-116	-0-	90	1	742	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	163	1	1505	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	172	1	1559	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	191	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	164	1	1345	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1430	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	977	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	98	1	901	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	99	1	893	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	135	1	971	3	N	-0-					-0-
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	88	1	726	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									

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
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	531	1	2800	3	N	13					85
							14	9									
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	521	1	2659	3	N	17					102
							19	9									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	506	1	2554	3	N	13	75	1			40
							14	9									
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	505	1	2268	3	N	23					63
							25	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	521	1	2323	3	N	24					87
							26	9									
*03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	7712	1	2606	3	N	24	78	1			33
							26	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
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
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					24
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					24
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					24
01	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1624	2	2	9	N	2					26
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-					26
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					26

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1442	-0-	-108	-0-	1440	2	2	9	N	2					117
11	1830	N	1240	-0-	-590	-0-	1240	2			N	-0-					117
12	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1210	2	2	9	N	2					119
01	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	2			N	-0-					119
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					119
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 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
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	750	2	84	9	N	76	170	1			83
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	790	2	94	9	N	85					168
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	810	2	68	9	N	62	174	1			56
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	825	2	70	9	N	64					120
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	745	2	66	9	N	60	139	1			41
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	780	2	171	9	N	155	167	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	11	1	350	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	Y	15					19
							17	9									
12	682	N	316	-0-	-366	-0-	312	2	4	9	Y	4					23
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	Y	13					36
							14	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	12	37	1			11
							13	9									
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	33					44
							36	9									

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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	5	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1550	2	Y	5					183
							6	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1301	2	Y	13	59	1			137
							14	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	25	1	1273	2	Y	28	45	1			120
							31	9									
01	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	22	1	1059	2	Y	7	40	1			87
							8	9									
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	20	1	990	2	Y	11	41	1			57
							12	9									
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	25	1	1153	2	Y	9	36	1			30
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1872	2	Y	16					34
							18	9									
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	Y	22	48	1			8
							24	9									
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	79	1	2278	2	Y	19					27
							21	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	71	1	2200	2	Y	-0-					27
02	2408	X	1276	-0-	-1132	-0-	44	1	1232	2	Y	-0-					27
03	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	57	1	1175	2	Y	42					69
							46	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2682	2	Y	22					49
							24	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	12					18
							13	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	56	1	1731	2	Y	-0-					18
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	Y	-0-					18
03	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	48	1	987	2	Y	35					53
							39	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	397	2	Y	2					2
							2	9									
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	262	2	Y	4					6
							4	9									
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					6
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					6
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					6
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	38					44
							42	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	Y	5					5
							6	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	Y	17					22
							19	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-					22
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					22
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-					22
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	33	1	689	2	Y	11					33
							12	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	47	1	1476	2	Y	7					33
							8	9									
11	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	50	1	1425	2	Y	22					55
							24	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	Y	-0-					55
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1865	2	Y	-0-					55
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	Y	-0-					55
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1448	2	Y	22					77
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1606	-0-		-316	-0-	31	1	1569	2	Y	5					64
								6	9									
11	1710	N	1195	-0-		-515	-0-	24	1	1158	2	Y	12	21	1			55
								13	9									
12	1953	N	636	-0-		-1317	-0-	12	1	609	2	Y	14	18	1			51
								15	9									
01	1612	N	1034	-0-		-578	-0-	20	1	1007	2	Y	6	17	1			40
								7	9									
02	948	N	948	-0-		-0-	-0-	19	1	918	2	Y	10	19	1			31
								11	9									
*03	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	28	1	1290	2	Y	10	20	1			21
								11	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3289	-0-		189	189	64	1	3214	2	Y	10					196
								11	9									
11	2670	N	2441	-0-		-229	-0-	48	1	2367	2	Y	24	60	1			160
								26	9									
12	2759	N	1801	-0-		-958	-0-	34	1	1725	2	Y	38	50	1			148
								42	9									
01	2759	X	1857	-0-		-902	-0-	37	1	1807	2	Y	12	46	1			114
								13	9									
02	1597	X	1597	-0-		-0-	-0-	32	1	1546	2	Y	17	51	1			80
								19	9									
*03	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-	45	1	2088	2	Y	15	44	1			51
								17	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1984	-0-		-0-	-0-	59	1	1889	2	Y	33	183	1			21
								36	9									
11	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	20	1	1854	2	Y	45					66
								50	9									
12	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	2	1	1903	2	Y	25					91
								28	9									
01	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	74	1	1865	2	Y	60					151
								66	9									
02	2100	X	1669	-0-		-431	-0-	65	1	1573	2	Y	28	152	1			27
								31	9									
*03	2310	X	2310	-0-		-0-	-0-	72	1	2151	2	Y	79					106
								87	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	41	1	2040	2	Y	7					45
								8	9									
11	1920	N	1875	-0-		-45	-0-	37	1	1818	2	Y	18	14	1			49
								20	9									
12	1984	N	1773	-0-		-211	-0-	34	1	1697	2	Y	38	16	1			71
								42	9									
01	1984	N	1799	-0-		-185	-0-	36	1	1751	2	Y	11	23	1			59
								12	9									
02	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	32	1	1547	2	Y	15	28	1			46
								17	9									
*03	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	39	1	1842	2	Y	14	29	1			31
								15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	1273	-0-		-184	-0-	25	1	1244	2	Y	4					29
								4	9									
11	1380	N	1192	-0-		-188	-0-	24	1	1155	2	Y	12	9	1			32
								13	9									
12	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	26	1	1326	2	Y	29	11	1			50
								32	9									
01	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	27	1	1344	2	Y	9	16	1			43
								10	9									
02	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	25	1	1210	2	Y	13	20	1			36
								14	9									
*03	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	29	1	1352	2	Y	10	23	1			23
								11	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. GAS	(I) 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	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	33	1	1645	2	Y	5					40
								6	9									
11	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	34	1	1642	2	Y	16	13	1			43
								18	9									
12	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	33	1	1655	2	Y	37	14	1			66
								41	9									
01	1488	N	1486	-0-		-2	-0-	29	1	1447	2	Y	9	22	1			53
								10	9									
02	1540	N	1422	-0-		-118	-0-	28	1	1377	2	Y	15	25	1			43
								17	9									
03	1705	N	1702	-0-		-3	-0-	35	1	1654	2	Y	12	27	1			28
								13	9									

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. GAS	(I) 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	205	-0-		-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-		-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-		-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-		-18	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-		-0-	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					-0-

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
10	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	24	1	1936	2	Y	64	63	1			12
								70	9									
11	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	29	1	2069	2	Y	66	70	1			8
								73	9									
12	2139	N	1866	-0-		-273	-0-	24	1	1772	2	Y	64	64	1			8
								70	9									
01	2015	N	2006	-0-		-9	-0-	25	1	1906	2	Y	68	58	1			18
								75	9									
02	1960	N	1908	-0-		-52	-0-	40	1	1812	2	Y	51	58	1			11
								56	9									
*03	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	42	1	1882	2	Y	62	60	1			13
								68	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 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
10	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	16	1	1292	2	Y	10	21	1			2
								11	9									
11	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	22	1	1611	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
12	1178	N	1169	-0-		-9	-0-	16	1	1142	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
01	1333	N	1124	-0-		-209	-0-	14	1	1099	2	Y	10	8	1			3
								11	9									
02	1540	N	88	-0-		-1452	-0-	2	1	85	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
03	1178	N	92	-0-		-1086	-0-	2	1	89	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2996	-0-		-383	-0-	35	1	2892	2	Y	63	57	1			11
								69	9									
11	3440	X	3440	-0-		-0-	-0-	46	1	3317	2	Y	70	72	1			9
								77	9									
12	3534	X	2985	-0-		-549	-0-	39	1	2870	2	Y	69	70	1			8
								76	9									
01	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-	45	1	3460	2	Y	82	68	1			22
								90	9									
02	3220	X	2954	-0-		-266	-0-	63	1	2833	2	Y	53	64	1			11
								58	9									
03	3565	X	3315	-0-		-250	-0-	70	1	3168	2	Y	70	66	1			15
								77	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	24	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3626	-0-		626	626	49	1	3577	2	Y	-0-					-0-
12	2504	N	1878	-0-		-626	-0-	25	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1360	-0-		-66	-0-	18	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-		-0-	-0-	59	1	2665	2	Y	-0-					-0-
*03	1775	X	1775	-0-		-0-	-0-	38	1	1737	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1838	-0-		-84	-0-	21	1	1723	2	Y	85	84	1			15
								94	9									
11	2160	N	1815	-0-		-345	-0-	23	1	1703	2	Y	81	86	1			10
								89	9									
12	1860	N	1596	-0-		-264	-0-	20	1	1487	2	Y	81	81	1			10
								89	9									
01	1829	N	1760	-0-		-69	-0-	21	1	1642	2	Y	88	74	1			24
								97	9									
02	1708	N	1577	-0-		-131	-0-	33	1	1475	2	Y	63	73	1			14
								69	9									
*03	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	35	1	1561	2	Y	77	75	1			16
								85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	19	1	1530	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	24	1	1776	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	20	1	1482	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	22	1	1656	2	Y	54	45	1			15
							59	9									
02	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	31	1	1375	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	38	1	1717	2	Y	51	48	1			10
							56	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	37	1	3033	2	Y	51	45	1			9
							56	9									
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	50	1	3619	2	Y	59	61	1			7
							65	9									
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	39	1	2859	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
01	2139	X	277	-0-	-1862	-0-	3	1	268	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	23	1	1872	2	Y	71	73	1			13
							78	9									
11	2820	X	2112	-0-	-708	-0-	28	1	2004	2	Y	73	77	1			9
							80	9									
12	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	24	1	1776	2	Y	74	74	1			9
							81	9									
01	2914	X	2012	-0-	-902	-0-	25	1	1901	2	Y	78	66	1			21
							86	9									
02	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	39	1	1765	2	Y	57	66	1			12
							63	9									
03	2170	X	2055	-0-	-115	-0-	43	1	1932	2	Y	73	70	1			15
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	50	1	4109	2	Y	106	97	1			19
							117	9									
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	64	1	4644	2	Y	115	120	1			14
							127	9									
12	4836	X	4407	-0-	-429	-0-	58	1	4217	2	Y	120	119	1			15
							132	9									
01	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	58	1	4424	2	Y	125	106	1			34
							138	9									
02	4368	X	3971	-0-	-397	-0-	84	1	3793	2	Y	85	100	1			19
							94	9									
03	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	85	1	3850	2	Y	100	98	1			21
							110	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	58	1	4745	2	Y	158	146	1			29
							174	9									
11	5100	X	4147	-0-	-953	-0-	54	1	3954	2	Y	126	140	1			15
							139	9									
12	5611	X	4552	-0-	-1059	-0-	59	1	4319	2	Y	158	153	1			20
							174	9									
01	5611	X	4355	-0-	-1256	-0-	54	1	4137	2	Y	149	129	1			40
							164	9									
02	5068	X	3894	-0-	-1174	-0-	82	1	3695	2	Y	106	122	1			24
							117	9									
03	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	97	1	4394	2	Y	146	139	1			31
							161	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2906	-0-	-1372	-0-	34	1	2794	2	Y	71	65	1			13
							78	9									
11	4140	X	3532	-0-	-608	-0-	47	1	3396	2	Y	81	85	1			9
							89	9									
12	3844	X	2653	-0-	-1191	-0-	35	1	2540	2	Y	71	71	1			9
							78	9									
01	3844	X	3112	-0-	-732	-0-	39	1	2983	2	Y	82	69	1			22
							90	9									
02	3304	X	3179	-0-	-125	-0-	67	1	3039	2	Y	66	73	1			15
							73	9									
03	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	77	1	3453	2	Y	87	84	1			18
							96	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3506	-0-	-834	-0-	42	1	3439	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
11	4140	X	3678	-0-	-462	-0-	50	1	3603	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	4278	X	3360	-0-	-918	-0-	45	1	3289	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	49	1	3769	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	76	1	3432	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	81	1	3644	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2976	X	2672	-0-		-304	-0-	30 152	1 9	2490	2	Y	138	127	1			25
11	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	40 172	1 9	2921	2	Y	156	162	1			19
12	3162	X	2414	-0-		-748	-0-	30 151	1 9	2233	2	Y	137	139	1			17
01	3162	X	2951	-0-		-211	-0-	36 182	1 9	2733	2	Y	165	138	1			44
02	2912	X	2566	-0-		-346	-0-	53 125	1 9	2388	2	Y	114	133	1			25
03	3224	X	2777	-0-		-447	-0-	57 157	1 9	2563	2	Y	143	138	1			30

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
10	4805	X	3912	-0-		-893	-0-	46 121	1 9	3745	2	Y	110	106	1			20
11	4710	X	3817	-0-		-893	-0-	50 113	1 9	3654	2	Y	103	111	1			12
12	4867	X	3249	-0-		-1618	-0-	42 110	1 9	3097	2	Y	100	100	1			12
01	4867	X	4163	-0-		-704	-0-	52 140	1 9	3971	2	Y	127	105	1			34
02	4618	X	4618	-0-		-0-	-0-	98 122	1 9	4398	2	Y	111	121	1			24
*03	5320	X	5320	-0-		-0-	-0-	112 164	1 9	5044	2	Y	149	141	1			32

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3138	X	3138	-0-		-0-	-0-	37 69	1 9	3032	2	Y	63	59	1			12
11	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	46 73	1 9	3343	2	Y	66	70	1			8
12	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-	37 68	1 9	2741	2	Y	62	62	1			8
01	3418	X	3418	-0-		-0-	-0-	43 81	1 9	3294	2	Y	74	62	1			20
02	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-	59 52	1 9	2642	2	Y	47	57	1			10
*03	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	74 76	1 9	3353	2	Y	69	65	1			14

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
10	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	42 394	1 9	3409	2	Y	358	342	1			50
11	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-	66 403	1 9	4823	2	Y	366	281	1			135
12	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-	48 333	1 9	3472	2	Y	303	399	1			39
01	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-	46 340	1 9	3560	2	Y	309	265	1			83
02	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-	85 286	1 9	3818	2	Y	260	284	1			59
*03	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	109 431	1 9	4929	2	Y	392	366	1			85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4687	2	151	9	Y	137	121	1			24
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5431	2	213	9	Y	194	168	1			50
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5	1	5020	2	Y	216	224	1			42
							238	9									
01	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	4008	2	174	9	Y	158	157	1			43
02	4676	X	3236	-0-	-1440	-0-	3093	2	143	9	Y	130	138	1			35
03	5177	X	2964	-0-	-2213	-0-	1	1	2836	2	Y	115	115	1			35
							127	9									

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
10	2976	X	2070	-0-	-906	-0-	2048	2	22	9	Y	20	19	1			4
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2846	2	37	9	Y	34	29	1			9
12	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2	1	2544	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	2059	2	30	9	Y	27	27	1			7
02	2688	X	2442	-0-	-246	-0-	2406	2	36	9	Y	33	31	1			9
03	2976	X	1764	-0-	-1212	-0-	1	1	1738	2	Y	23	25	1			7
							25	9									

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
10	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	3439	2	88	9	Y	80	77	1			15
11	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	3841	2	119	9	Y	108	95	1			28
12	4650	X	3663	-0-	-987	-0-	3	1	3529	2	Y	119	125	1			22
							131	9									
01	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3398	2	117	9	Y	106	99	1			29
02	3696	X	2927	-0-	-769	-0-	2824	2	103	9	Y	94	97	1			26
*03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4009	2	Y	128	117	1			37
							141	9									

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
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5741	2	95	9	Y	86	83	1			15
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5879	2	119	9	Y	108	95	1			28
12	5921	X	4629	-0-	-1292	-0-	3	1	4517	2	Y	99	109	1			18
							109	9									
01	5921	X	3822	-0-	-2099	-0-	3738	2	84	9	Y	76	73	1			21
02	5600	X	3426	-0-	-2174	-0-	3347	2	79	9	Y	72	73	1			20
03	6200	X	4377	-0-	-1823	-0-	2	1	4277	2	Y	89	82	1			27
							98	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	1612	X	729	-0-	-883	-0-	725	2	4	9	Y	4	6	1			1
11	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	1388	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	1612	X	793	-0-	-819	-0-	793	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	1612	X	830	-0-	-782	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	762	-0-	-330	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	Y	-0-					-0-

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
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
*03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	98	1	4382	2	Y	-0-					-0-

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
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6809	2	151	9	Y	137	102	1			59
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4151	2	95	9	Y	86	109	1			36
12	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	3129	2	61	9	Y	55	66	1			25
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4160	2	101	9	Y	92	80	1			37
02	3920	X	3197	-0-	-723	-0-	3128	2	69	9	Y	63	71	1			29
*03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	100	1	4467	2	Y	87	75	1			41
							96	9									

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
10	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	3157	2	51	9	Y	46	41	1			20
11	3570	X	3182	-0-	-388	-0-	3130	2	52	9	Y	47	47	1			20
12	3689	X	2348	-0-	-1341	-0-	2287	2	61	9	Y	55	50	1			25
01	3689	X	2291	-0-	-1398	-0-	2216	2	75	9	Y	68	65	1			28
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	2257	2	69	9	Y	63	62	1			29
*03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	79	1	3523	2	Y	95	79	1			45
							105	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5859	X	4997	-0-	-862	-0-	4955	2	42	9	Y	38	35	1			16
11	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	4927	2	43	9	Y	39	39	1			16
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5980	2	108	9	Y	98	69	1			45
01	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5220	2	119	9	Y	108	109	1			44
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5157	2	107	9	Y	97	96	1			45
*03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	205	1	9179	2	Y	167	133	1			79
							184	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5053	X	3376	-0-	-1677	-0-	3356	2	20	9	Y	18	17	1			8
11	4530	X	4450	-0-	-80	-0-	4424	2	26	9	Y	24	22	1			10
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5487	2	41	9	Y	37	30	1			17
01	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3450	2	33	9	Y	30	35	1			12
02	4144	X	3128	-0-	-1016	-0-	3102	2	26	9	Y	24	25	1			11
03	5518	X	4307	-0-	-1211	-0-	4272	2	35	9	Y	32	28	1			15

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
10	4805	X	2692	-0-	-2113	-0-	2653	2	39	9	Y	35	33	1			15
11	4650	X	2766	-0-	-1884	-0-	2725	2	41	9	Y	37	37	1			15
12	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	2171	2	22	9	Y	20	26	1			9
01	4030	X	2305	-0-	-1725	-0-	2275	2	30	9	Y	27	25	1			11
02	2240	X	1933	-0-	-307	-0-	1911	2	22	9	Y	20	22	1			9
03	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	2422	2	26	9	Y	24	22	1			11

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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

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
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	213	-0-	-562	-0-	195	2	18	9	Y	16					16
01	775	N	338	-0-	-437	-0-	314	2	24	9	Y	22					38
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	307	2	23	9	Y	21	26	1			33
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	319	2	33	9	Y	30	38	1			25

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

10	3751	X	2385	-0-	-1366	-0-	2324	2	61	9	Y	55					121
11	3630	X	2764	-0-	-866	-0-	2680	2	84	9	Y	76	122	1			75
12	3441	X	1652	-0-	-1789	-0-	1620	2	32	9	Y	29					104
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2921	2	48	9	Y	44					148
02	2548	X	1697	-0-	-851	-0-	1668	2	29	9	Y	26	101	1			73
03	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1716	2	39	9	Y	35	80	1			28

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

10	35495	X	28176	-0-	-7319	-0-	27751	2	425	9	Y	386	364	1			170
11	34350	X	29109	-0-	-5241	-0-	28657	2	452	9	Y	411	406	1			175
12	35495	X	25016	-0-	-10479	-0-	24534	2	482	9	Y	438	416	1			197
01	35495	X	23307	-0-	-12188	-0-	22740	2	567	9	Y	515	502	1			210
02	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	20672	2	466	9	Y	424	436	1			198
03	21297	X	19497	-0-	-1800	-0-	19089	2	408	9	Y	371	395	1			174

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3304	2	33	9	Y	30					58
11	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2537	2	30	9	Y	27	59	1			26
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4395	2	36	9	Y	33					59
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3953	2	26	9	Y	24					83
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4480	2	31	9	Y	28	57	1			54
03	4433	X	4348	-0-	-85	-0-	4308	2	40	9	Y	36	60	1			30

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

10	36859	X	26150	-0-	-10709	-0-	25728	2	422	9	Y	384	347	1			167
11	33930	X	29892	-0-	-4038	-0-	29391	2	501	9	Y	455	426	1			196
12	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	32887	2	356	9	Y	324	373	1			147
01	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	32736	2	450	9	Y	409	390	1			166
02	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	29428	2	367	9	Y	334	344	1			156
*03	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	26729	2	316	9	Y	287	308	1			135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-					558
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	N	-0-					558
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	2	N	-0-					558
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					558
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					558
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	557	1	15713	2	N	-0-					132
11	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	557	1	9818	2	N	-0-					132
12	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	426	1	10638	2	N	-0-					132
01	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	429	1	11807	2	N	-0-					132
02	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	444	1	9282	2	N	-0-					132
*03	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	444	1	10218	2	N	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3326					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3326					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5385	2059	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1801	-0-	1801	7186	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1645	-0-	-1155	6031	1645	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1609	-0-	-1491	4540	1609	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1801	2	23	9	Y	21					47
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	51	1			17
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20					37
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1413	2	25	9	Y	23	49	1			11
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	2	24	9	Y	22					33
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9	Y	23					56

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	77	1	908	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	72	1	886	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1385	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	71	1	866	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	67	1	806	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	1178	N	967	-0-	-211	-0-	69	1	870	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	186	1	2201	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	171	1	2100	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	173	1	2153	2	Y	47	48	1			4
							52	9									
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	167	1	2048	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	167	1	2021	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	166	1	2092	2	Y	43	43	1			5
							47	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5779	-0-	-18	-0-	187	1	5472	2	Y	109	104	1			18
							120	9									
11	5610	X	5166	-0-	-444	-0-	162	1	4885	2	Y	108	106	1			20
							119	9									
12	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	161	1	5049	2	Y	112	110	1			22
							123	9									
01	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	167	1	5091	2	Y	114	115	1			21
							125	9									
02	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	157	1	4880	2	Y	110	114	1			17
							121	9									
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	148	1	5332	2	Y	133	125	1			25
							146	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	2013	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	62	1	1871	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	61	1	1911	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	61	1	1876	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	56	1	1754	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	53	1	1902	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	81 61	1 9	2360	2	Y	55	54	1			9
11	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	76 66	1 9	2288	2	Y	60	58	1			11
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	92 85	1 9	2883	2	Y	77	73	1			15
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	88 79	1 9	2699	2	Y	72	74	1			13
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	69 64	1 9	2153	2	Y	58	62	1			9
03	2728	N	2414	-0-	-314	-0-	63 75	1 9	2276	2	Y	68	64	1			13

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67 8	1 9	1951	2	Y	7	7	1			1
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	2153	2	Y	8	8	1			1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	83 11	1 9	2593	2	Y	10	9	1			2
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	2293	2	Y	9	9	1			2
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	2006	2	Y	7	8	1			1
03	2697	N	2476	-0-	-221	-0-	66 12	1 9	2398	2	Y	11	10	1			2

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
10	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	88 26	1 9	2588	2	Y	24	24	1			4
11	3360	X	2635	-0-	-725	-0-	84 29	1 9	2522	2	Y	26	25	1			5
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	91 33	1 9	2864	2	Y	30	29	1			6
01	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	79 28	1 9	2423	2	Y	25	26	1			5
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	81 29	1 9	2527	2	Y	26	27	1			4
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	90 41	1 9	3246	2	Y	37	34	1			7

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
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	129 78	1 9	3784	2	Y	71	68	1			12
11	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	113 76	1 9	3389	2	Y	69	68	1			13
12	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	110 78	1 9	3450	2	Y	71	70	1			14
01	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	112 78	1 9	3425	2	Y	71	72	1			13
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-	97 69	1 9	3021	2	Y	63	66	1			10
03	3999	X	2066	-0-	-1933	-0-	54 50	1 9	1962	2	Y	45	47	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	92	1	2681	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	85	1	2564	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	81	1	2545	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	86	1	2629	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
*03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	74	1	2682	2	Y	32	30	1			6
							35	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1520	-0-	-61	-0-	50	1	1464	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	3000	N	4153	-0-	1153	1153	133	1	4007	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3100	N	3031	-0-	-69	1084	93	1	2927	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	N	2093	-0-	-1007	77	66	1	2019	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1945	X	1868	-0-	-77	-0-	58	1	1803	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	89	1	3196	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	86	1	2531	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2880	X	1910	-0-	-970	-0-	61	1	1843	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2976	X	1651	-0-	-1325	-0-	51	1	1596	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	88	1	2682	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	79	1	2834	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	107	1	3130	2	Y	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	99	1	2987	2	Y	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	99	1	3101	2	Y	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	92	1	2818	2	Y	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	78	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	67	1	2421	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 #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	2438	-0-		-11	-0-	80	1	2347	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
11	2190	N	2086	-0-		-104	-0-	67	1	2009	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	2387	N	2381	-0-		-6	-0-	73	1	2297	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
01	2449	N	2304	-0-		-145	-0-	73	1	2220	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	68	1	2125	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
*03	2520	N	2520	-0-		-0-	-0-	68	1	2439	2	Y	12	11	1			2
								13	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-	80	1	2349	2	Y	28	27	1			5
								31	9									
11	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
12	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	69	1	2149	2	Y	27	27	1			5
								30	9									
01	2170	N	2038	-0-		-132	-0-	64	1	1945	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
02	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	66	1	2052	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
*03	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	59	1	2127	2	Y	31	29	1			6
								34	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. GAS	(I) 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	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	89	1	2620	2	Y	56	56	1			9
								62	9									
11	3000	X	2606	-0-		-394	-0-	82	1	2459	2	Y	59	57	1			11
								65	9									
12	3100	X	2838	-0-		-262	-0-	86	1	2683	2	Y	63	62	1			12
								69	9									
01	3100	X	2810	-0-		-290	-0-	87	1	2653	2	Y	64	64	1			12
								70	9									
02	2744	X	1968	-0-		-776	-0-	60	1	1858	2	Y	45	50	1			7
								50	9									
03	2852	X	2641	-0-		-211	-0-	69	1	2499	2	Y	66	61	1			12
								73	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4518	-0-		1418	1418	4518	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3883	-0-		883	2301	3883	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4152	-0-		1052	3353	4152	2			Y	-0-					-0-
01	8033	X	4680	-0-		-3353	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
*03	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	4527	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
10	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	136	1	3998	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	125	1	3760	2	Y	48	47	1			9
							53	9									
12	4340	X	2974	-0-	-1366	-0-	91	1	2843	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
01	4216	X	3157	-0-	-1059	-0-	99	1	3015	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	3808	X	3268	-0-	-540	-0-	100	1	3123	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
03	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	94	1	3377	2	Y	49	46	1			9
							54	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
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	25	1	299	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	290	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	22	1	267	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	22	1	279	2	Y	43	43	1			5
							47	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	173	1	2049	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
11	2670	X	2376	-0-	-294	-0-	175	1	2151	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	228	1	2839	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	2649	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
*03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	199	1	2510	2	Y	49	49	1			6
							54	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
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	271	1	7948	2	Y	148	146	1			25
							163	9									
11	7560	X	7437	-0-	-123	-0-	234	1	7046	2	Y	143	142	1			26
							157	9									
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	275	1	8618	2	Y	177	169	1			34
							195	9									
01	8122	X	6851	-0-	-1271	-0-	212	1	6489	2	Y	136	145	1			25
							150	9									
02	7336	X	6461	-0-	-875	-0-	197	1	6123	2	Y	128	133	1			20
							141	9									
03	8122	X	7210	-0-	-912	-0-	190	1	6845	2	Y	159	149	1			30
							175	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. (I) GAS 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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	207	1	2480	2	Y	77	75	1			13
							85	9									
11	2430	N	1974	-0-	-456	-0-	146	1	1762	2	Y	60	62	1			11
							66	9									
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	174	1	2160	2	Y	75	71	1			15
							83	9									
01	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	180	1	2187	2	Y	77	78	1			14
							85	9									
02	1848	N	1150	-0-	-698	-0-	186	1	929	2	Y	32	41	1			5
							35	9									
*03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	673	1	2296	2	Y	89	77	1			17
							98	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	99	1	2909	2	Y	60	58	1			10
							66	9									
11	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	93	1	2810	2	Y	64	62	1			12
							70	9									
12	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	90	1	2814	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	94	1	2872	2	Y	66	67	1			12
							73	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	86	1	2691	2	Y	63	65	1			10
							69	9									
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	79	1	2843	2	Y	73	69	1			14
							80	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	110	1	3226	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	100	1	3017	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	101	1	3170	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
01	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	103	1	3151	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
02	3052	X	2754	-0-	-298	-0-	85	1	2641	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
*03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	93	1	3344	2	Y	33	31	1			6
							36	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	270	1	3204	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
11	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	263	1	3238	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	257	1	3211	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	264	1	3246	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3051	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	264	1	3320	2	Y	49	49	1			6
							54	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
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	146	1	4290	2	Y	72	70	1			12
							79	9									
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	151	1	4557	2	Y	84	81	1			15
							92	9									
12	4371	X	3430	-0-	-941	-0-	104	1	3258	2	Y	62	65	1			12
							68	9									
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	151	1	4626	2	Y	87	83	1			16
							96	9									
02	4452	X	3578	-0-	-874	-0-	109	1	3399	2	Y	64	70	1			10
							70	9									
03	4929	X	3069	-0-	-1860	-0-	81	1	2921	2	Y	61	60	1			11
							67	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
10	4061	X	3075	-0-	-986	-0-	102	1	2973	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	2773	-0-	-1157	-0-	89	1	2684	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	114	1	3580	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3308	-0-	-753	-0-	105	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2072	-0-	-1316	-0-	65	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2907	-0-	-782	-0-	78	1	2829	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3900	X	3487	-0-	-413	-0-	112	1	3366	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	102	1	3197	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	114	1	3485	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	105	1	3263	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	88	1	3160	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	398	1	4723	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4912	-0-	-368	-0-	369	1	4543	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4991	-0-	-465	-0-	370	1	4621	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4100	-0-	-1108	-0-	309	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4279	-0-	-425	-0-	327	1	3952	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	337	1	4235	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4407	2	31	9	Y	28	21	0			38
11	4290	X	4268	-0-	-22	-0-	4222	2	46	9	Y	42	43	0			37
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4525	2	44	9	Y	40	47	0			30
01	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4025	2	28	9	Y	25	27	0			28
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	3771	2	32	9	Y	29	25	0			32
03	4557	X	3341	-0-	-1216	-0-	3308	2	33	9	Y	30	43	0			19

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
10	2542	N	2067	-0-	-475	-0-	157	1	1860	2	Y	45	45	1			7
							50	9									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	197	1	2425	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	206	1	2566	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	205	1	2514	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	190	1	2292	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
*03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	202	1	2538	2	Y	49	49	1			6
							54	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
10	3317	X	2767	-0-	-550	-0-	91	1	2676	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2533	-0-	-617	-0-	81	1	2452	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	79	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	118	1	3609	2	Y	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-					-0-
*03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	171	1	6171	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	1802	-0-	-2104	-0-	59	1	1735	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2850	X	1886	-0-	-964	-0-	60	1	1816	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	84	1	2630	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	102	1	3128	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	111	1	3440	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	79	1	2856	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	113	1	3308	2	Y	67	65	1			11
							74	9									
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	108	1	3246	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	108	1	3397	2	Y	77	75	1			15
							85	9									
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	110	1	3348	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	100	1	3115	2	Y	71	74	1			11
							78	9									
*03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	94	1	3382	2	Y	85	80	1			16
							94	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
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	74	1	2181	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	71	1	2147	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	71	1	2234	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
01	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	62	1	1897	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	2044	N	1587	-0-	-457	-0-	49	1	1523	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2263	N	1364	-0-	-899	-0-	36	1	1314	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	127	1	3713	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
11	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	117	1	3527	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
12	4030	X	3781	-0-	-249	-0-	116	1	3631	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
01	4030	X	2694	-0-	-1336	-0-	85	1	2585	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
02	3640	X	2241	-0-	-1399	-0-	69	1	2151	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	92	1	3317	2	Y	31	28	1			6
							34	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	2	30	9	Y	27					60
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	Y	31	69	1			22
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1507	2	34	9	Y	31					53
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1501	2	45	9	Y	41	71	1			23
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	1336	2	31	9	Y	28					51
03	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1342	2	34	9	Y	31					82

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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	16	1	466	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	14	1	430	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	13	1	406	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	59	55	1			11
							65	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	34	40	1			5
							37	9									
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	478	2	Y	43	40	1			8
							47	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
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	79	1	2324	2	Y	66	64	1			11
							73	9									
11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	72	1	2157	2	Y	66	65	1			12
							73	9									
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	72	1	2253	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
01	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	71	1	2159	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
02	2156	N	2099	-0-	-57	-0-	63	1	1967	2	Y	63	65	1			10
							69	9									
03	2418	N	2094	-0-	-324	-0-	54	1	1964	2	Y	69	66	1			13
							76	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
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	256	1	3041	2	Y	57	57	1			9
							63	9									
11	2850	X	2373	-0-	-477	-0-	174	1	2136	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
12	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	181	1	2255	2	Y	66	67	1			6
							73	9									
01	2945	X	1946	-0-	-999	-0-	141	1	1729	2	Y	69	69	1			6
							76	9									
02	2660	X	1797	-0-	-863	-0-	133	1	1603	2	Y	55	53	1			8
							61	9									
*03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	273	1	3433	2	Y	61	62	1			7
							67	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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	67	1	825	2	Y	62	60	1			12
							68	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1017	2	Y	77	75	1			14
							85	9									
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	123	1	615	2	Y	49	55	1			8
							54	9									
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	330	1	1126	2	Y	94	84	1			18
							103	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
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	99	1	2905	2	Y	100	95	1			17
							110	9									
11	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	90	1	2711	2	Y	101	99	1			19
							111	9									
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	88	1	2756	2	Y	102	101	1			20
							112	9									
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	88	1	2675	2	Y	103	104	1			19
							113	9									
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	84	1	2613	2	Y	101	104	1			16
							111	9									
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	82	1	2973	2	Y	126	118	1			24
							139	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	194	1	2302	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
11	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	183	1	2246	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	187	1	2331	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	182	1	2229	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2324	X	2158	-0-	-166	-0-	161	1	1951	2	Y	42	41	1			6
							46	9									
*03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	187	1	2351	2	Y	49	49	1			6
							54	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	195	1	5715	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	162	1	4891	2	Y	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	187	1	5850	2	Y	-0-					-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	183	1	5597	2	Y	-0-					-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	164	1	5105	2	Y	-0-					-0-
*03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	154	1	5557	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

10	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	277	1	3289	2	Y	65	64	1			11
							72	9									
11	3600	X	2983	-0-	-617	-0-	219	1	2699	2	Y	59	59	1			11
							65	9									
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	282	1	3515	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	275	1	3377	2	Y	75	76	1			14
							83	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	256	1	3095	2	Y	69	72	1			11
							76	9									
03	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	252	1	3165	2	Y	78	74	1			15
							86	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	225	1	2665	2	Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	188	1	2307	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	144	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	220	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	192	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	187	1	2359	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

10	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	121	1	3536	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
12	3875	X	3174	-0-	-701	-0-	97	1	3035	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
01	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	110	1	3371	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
02	3528	X	3275	-0-	-253	-0-	101	1	3131	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
03	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	81	1	2907	2	Y	41	39	1			8
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	91	1	2654	2	Y	73	69	1			12
							80	9									
11	2130	X	1689	-0-	-441	-0-	53	1	1583	2	Y	48	51	1			9
							53	9									
12	2232	X	1247	-0-	-985	-0-	37	1	1171	2	Y	35	37	1			7
							39	9									
01	2821	X	921	-0-	-1900	-0-	28	1	864	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
02	1568	N	862	-0-	-706	-0-	26	1	808	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	23	1	824	2	Y	28	27	1			5
							31	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	233	1	2765	2	Y	71	69	1			12
							78	9									
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	213	1	2617	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	218	1	2719	2	Y	77	75	1			15
							85	9									
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	226	1	2772	2	Y	78	79	1			14
							86	9									
02	2800	N	2903	-0-	103	103	215	1	2604	2	Y	76	78	1			12
							84	9									
*03	3020	N	2917	-0-	-103	-0-	208	1	2619	2	Y	82	79	1			15
							90	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	39	1	1140	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1234	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	32	1	998	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	30	1	1074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	80	1	2345	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
11	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	69	1	2068	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
12	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	64	1	1995	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	68	1	2066	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
02	2436	X	1927	-0-	-509	-0-	59	1	1833	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
03	2480	X	1889	-0-	-591	-0-	50	1	1799	2	Y	36	34	1			7
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4581	-0-		-162	-0-	149	1	4359	2	Y	66	65	1			11
								73	9									
11	4590	X	4337	-0-		-253	-0-	137	1	4124	2	Y	69	67	1			13
								76	9									
12	4743	X	4209	-0-		-534	-0-	128	1	4007	2	Y	67	67	1			13
								74	9									
01	4743	X	3609	-0-		-1134	-0-	112	1	3432	2	Y	59	61	1			11
								65	9									
02	4284	X	3031	-0-		-1253	-0-	93	1	2884	2	Y	49	52	1			8
								54	9									
03	4588	X	3568	-0-		-1020	-0-	94	1	3404	2	Y	64	60	1			12
								70	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

10	2674	N	2674	-0-		-0-	-0-	88	1	2586	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2125	-0-		-275	-0-	68	1	2057	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2264	-0-		-216	-0-	70	1	2194	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2207	-0-		-273	-0-	70	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	63	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2174	-0-		-89	-0-	59	1	2115	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

10	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	86	1	2532	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
11	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	81	1	2449	2	Y	22	21	1			4
								24	9									
12	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	80	1	2504	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
01	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	82	1	2506	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
02	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	69	1	2137	2	Y	19	20	1			3
								21	9									
*03	2510	N	2510	-0-		-0-	-0-	67	1	2418	2	Y	23	22	1			4
								25	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

10	3224	X	3121	-0-		-103	-0-	3115	2	6	9	Y	5	9	1			1
11	3120	X	2675	-0-		-445	-0-	2669	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	3224	X	2923	-0-		-301	-0-	2917	2	6	9	Y	5	3	1			5
01	3224	X	2913	-0-		-311	-0-	2906	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	2912	X	2509	-0-		-403	-0-	2505	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	3131	X	2864	-0-		-267	-0-	2861	2	3	9	Y	3	6	1			3

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

10	2480	N	1996	-0-		-484	-0-	66	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	65	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	66	1	2026	2	Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	65	1	2036	2	Y	-0-					-0-
*03	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2892	N	2892	-0-		-0-	-0-	94	1	2751	2	Y	43	40	1			7
								47	9									
11	2673	N	2673	-0-		-0-	-0-	84	1	2541	2	Y	44	43	1			8
								48	9									
12	2920	N	2920	-0-		-0-	-0-	89	1	2777	2	Y	49	47	1			10
								54	9									
01	2856	N	2856	-0-		-0-	-0-	89	1	2715	2	Y	47	48	1			9
								52	9									
02	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	78	1	2437	2	Y	43	45	1			7
								47	9									
03	2790	N	1797	-0-		-993	-0-	47	1	1714	2	Y	33	34	1			6
								36	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3489	-0-		-45	-0-	115	1	3365	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
11	3360	X	3300	-0-		-60	-0-	106	1	3183	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
12	3472	X	3391	-0-		-81	-0-	104	1	3277	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
01	3503	X	3456	-0-		-47	-0-	109	1	3336	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	99	1	3095	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
03	3503	X	3140	-0-		-363	-0-	84	1	3045	2	Y	10	9	1			2
								11	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-	85	1	2491	2	Y	76	76	1			13
								84	9									
11	2498	N	2498	-0-		-0-	-0-	78	1	2335	2	Y	77	76	1			14
								85	9									
12	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-	83	1	2602	2	Y	88	85	1			17
								97	9									
01	2952	N	2952	-0-		-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	100	99	1			18
								110	9									
02	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	82	1	2543	2	Y	88	92	1			14
								97	9									
*03	3100	N	3181	-0-		81	81	82	1	2976	2	Y	112	105	1			21
								123	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3091	N	3091	-0-		-0-	-0-	237	1	2811	2	Y	39	40	1			6
								43	9									
11	2961	N	2961	-0-		-0-	-0-	219	1	2697	2	Y	41	42	1			5
								45	9									
12	2961	N	2961	-0-		-0-	-0-	216	1	2692	2	Y	48	49	1			4
								53	9									
01	2821	N	2785	-0-		-36	-0-	206	1	2525	2	Y	49	49	1			4
								54	9									
02	2800	N	2802	-0-		2	2	211	1	2549	2	Y	38	37	1			5
								42	9									
*03	3048	N	3046	-0-		-2	-0-	221	1	2778	2	Y	43	43	1			5
								47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	220	1	2611	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
11	3090	X	2588	-0-	-502	-0-	191	1	2353	2	Y	40	41	1			5
							44	9									
12	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	190	1	2370	2	Y	47	48	1			4
							52	9									
01	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	179	1	2201	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	156	1	1889	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
03	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	188	1	2359	2	Y	42	42	1			5
							46	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
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	117	1	3414	2	Y	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	104	1	3138	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	104	1	3264	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	94	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2661	-0-	-531	-0-	83	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2189	-0-	-1345	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1856	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	58	1	1758	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	57	1	1798	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	59	1	1794	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	52	1	1611	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	Y	26	24	1			5
							29	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
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	251	1	2980	2	Y	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	228	1	2804	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2193	-0-	-1217	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2062	-0-	-1348	-0-	155	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1757	-0-	-1323	-0-	134	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1850	-0-	-1374	-0-	136	1	1714	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	115	1	1384	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	103	1	1246	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
12	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	106	1	1310	2	Y	50	48	1			10
							55	9									
01	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	102	1	1239	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
02	1316	N	818	-0-	-498	-0-	132	1	658	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	386	1	1316	2	Y	55	49	1			10
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	85	1	2482	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2520	N	2119	-0-	-401	-0-	68	1	2043	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	82	1	2587	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	83	1	2535	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	74	1	2315	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	64	1	2307	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	61	1	1849	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	77	1	2399	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2852	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	73	1	2262	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	66	1	2369	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	149	1	4370	2	Y	57	55	1			10
							63	9									
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	147	1	4432	2	Y	63	61	1			12
							69	9									
12	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	142	1	4456	2	Y	64	63	1			13
							70	9									
01	4743	X	3974	-0-	-769	-0-	124	1	3789	2	Y	55	58	1			10
							61	9									
02	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	125	1	3887	2	Y	57	58	1			9
							63	9									
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	117	1	4216	2	Y	68	64	1			13
							75	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3376	2	Y	74	72	1			12
							81	9									
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	114	1	3424	2	Y	82	79	1			15
							90	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	114	1	3571	2	Y	87	85	1			17
							96	9									
01	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	79	1	2412	2	Y	59	65	1			11
							65	9									
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	111	1	3463	2	Y	85	83	1			13
							94	9									
03	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	91	1	3301	2	Y	90	86	1			17
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2400	-0-		-80	-0-		77	1	2246	2	Y	70	68	1			12
									77	9									
11	2520	N	2287	-0-		-233	-0-		71	1	2138	2	Y	71	70	1			13
									78	9									
12	2480	N	2359	-0-		-121	-0-		70	1	2205	2	Y	76	74	1			15
									84	9									
01	2387	N	2191	-0-		-196	-0-		67	1	2047	2	Y	70	72	1			13
									77	9									
02	2128	N	2003	-0-		-125	-0-		60	1	1871	2	Y	65	68	1			10
									72	9									
*03	2946	N	2946	-0-		-0-	-0-		76	1	2760	2	Y	100	91	1			19
									110	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2455	-0-		-304	-0-		190	1	2258	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
11	2370	N	2330	-0-		-40	-0-		175	1	2148	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
12	2542	N	2344	-0-		-198	-0-		173	1	2163	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
01	2449	N	2287	-0-		-162	-0-		172	1	2107	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
02	2184	N	2109	-0-		-75	-0-		161	1	1942	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
*03	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-		180	1	2261	2	Y	6	6	1			1
									7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2664	-0-		-405	-0-		201	1	2380	2	Y	75	75	1			12
									83	9									
11	2970	X	2567	-0-		-403	-0-		187	1	2297	2	Y	75	77	1			10
									83	9									
12	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-		241	1	3007	2	Y	89	91	1			8
									98	9									
01	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-		241	1	2962	2	Y	91	91	1			8
									100	9									
02	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-		215	1	2599	2	Y	70	68	1			10
									77	9									
*03	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-		231	1	2904	2	Y	79	80	1			9
									87	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1817	-0-		-570	-0-		60	1	1751	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
11	2310	X	1693	-0-		-617	-0-		54	1	1633	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
12	2387	X	1187	-0-		-1200	-0-		37	1	1146	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
01	2387	X	889	-0-		-1498	-0-		28	1	858	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
02	2156	X	1402	-0-		-754	-0-		44	1	1354	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
03	1829	X	936	-0-		-893	-0-		25	1	908	2	Y	3	3	1			1
									3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2623	-0-		-446	-0-	201	1	2379	2	Y	39	40	1			6
								43	9									
11	2970	X	2126	-0-		-844	-0-	156	1	1925	2	Y	41	42	1			5
								45	9									
12	3069	X	1896	-0-		-1173	-0-	137	1	1706	2	Y	48	49	1			4
								53	9									
01	2635	X	2227	-0-		-408	-0-	164	1	2009	2	Y	49	49	1			4
								54	9									
02	2380	X	2008	-0-		-372	-0-	150	1	1817	2	Y	37	36	1			5
								41	9									
03	2635	X	1868	-0-		-767	-0-	134	1	1687	2	Y	43	43	1			5
								47	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. GAS	(I) 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	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	93	89	1			16
								102	9									
11	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	72	1	2171	2	Y	101	98	1			19
								111	9									
12	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	68	1	2141	2	Y	100	99	1			20
								110	9									
01	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	53	1	1610	2	Y	76	82	1			14
								84	9									
02	1484	N	1304	-0-		-180	-0-	39	1	1201	2	Y	58	63	1			9
								64	9									
03	1643	N	1500	-0-		-143	-0-	38	1	1381	2	Y	74	69	1			14
								81	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. GAS	(I) 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	1915	-0-		-38	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	59	1	1780	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1882	-0-		-9	-0-	58	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1902	-0-		-20	-0-	60	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	56	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*03	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	52	1	1894	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	558	N	470	-0-		-88	-0-	15	1	431	2	Y	22	21	1			4
								24	9									
11	510	N	393	-0-		-117	-0-	12	1	358	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
12	434	N	406	-0-		-28	-0-	12	1	371	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
01	465	N	362	-0-		-103	-0-	11	1	329	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
02	364	N	295	-0-		-69	-0-	9	1	269	2	Y	15	17	1			2
								17	9									
03	403	N	331	-0-		-72	-0-	8	1	301	2	Y	20	18	1			4
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	64	1	1867	2	Y	53	52	1			9
							58	9									
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	58	1	1745	2	Y	54	53	1			10
							59	9									
12	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	56	1	1770	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	Y	60	60	1			11
							66	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	Y	52	55	1			8
							57	9									
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1799	2	Y	64	60	1			12
							70	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
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	119	1	3498	2	Y	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	108	1	3264	2	Y	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	102	1	3189	2	Y	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	104	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	100	1	3118	2	Y	-0-					-0-
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	101	1	3660	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 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
10	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	231	1	2742	2	Y	114	115	1			18
							125	9									
11	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	194	1	2389	2	Y	107	111	1			14
							118	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	250	1	3120	2	Y	138	140	1			12
							152	9									
01	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	214	1	2630	2	Y	139	139	1			12
							153	9									
02	2884	X	2729	-0-	-155	-0-	199	1	2410	2	Y	109	105	1			16
							120	9									
03	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	207	1	2604	2	Y	121	123	1			14
							133	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	46	1	1412	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	41	1	1285	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1483	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	114 37	1 9	1350	2	Y	34	36	1			5
11	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	109 41	1 9	1343	2	Y	37	37	1			5
12	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	117 47	1 9	1454	2	Y	43	44	1			4
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	128 47	1 9	1571	2	Y	43	43	1			4
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114 35	1 9	1374	2	Y	32	31	1			5
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	146 39	1 9	1838	2	Y	35	36	1			4

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
10	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	168 41	1 9	1997	2	Y	37	36	1			6
11	2250	N	1846	-0-	-404	-0-	136 37	1 9	1673	2	Y	34	34	1			6
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	165 47	1 9	2059	2	Y	43	41	1			8
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	149 42	1 9	1832	2	Y	38	39	1			7
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	146 41	1 9	1769	2	Y	37	38	1			6
*03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	175 56	1 9	2203	2	Y	51	47	1			10

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
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1760	-0-	-880	-0-	57	1	1703	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1625	-0-	-1103	-0-	50	1	1575	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	80	1	2430	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	51	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	137	1	1625	2	Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	123	1	1516	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	105	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1245	-0-	-295	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	104	1	1311	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	71	1	2081	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
11	2040	N	1743	-0-		-297	-0-	56	1	1678	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
12	2139	N	1776	-0-		-363	-0-	55	1	1711	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
01	2139	N	1827	-0-		-312	-0-	58	1	1761	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
02	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	1767	N	1625	-0-		-142	-0-	44	1	1571	2	Y	9	8	1			2
								10	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	132	1	1569	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
11	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	140	1	1718	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
12	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	191	1	2388	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
01	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	182	1	2235	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
02	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	169	1	2043	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
*03	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	167	1	2096	2	Y	18	18	1			2
								20	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2991	-0-		-264	-0-	96	1	2814	2	Y	74	71	1			12
								81	9									
11	3060	X	2796	-0-		-264	-0-	87	1	2625	2	Y	76	74	1			14
								84	9									
12	3069	X	2795	-0-		-274	-0-	84	1	2625	2	Y	78	77	1			15
								86	9									
01	2976	X	2698	-0-		-278	-0-	83	1	2531	2	Y	76	77	1			14
								84	9									
02	2688	X	2475	-0-		-213	-0-	75	1	2323	2	Y	70	73	1			11
								77	9									
03	2976	X	2603	-0-		-373	-0-	68	1	2446	2	Y	81	77	1			15
								89	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	52	1	1513	2	Y	57	56	1			10
								63	9									
11	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	47	1	1429	2	Y	59	58	1			11
								65	9									
12	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	58	58	1			11
								64	9									
01	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	46	1	1411	2	Y	60	60	1			11
								66	9									
02	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	45	1	1389	2	Y	59	61	1			9
								65	9									
*03	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	42	1	1511	2	Y	71	67	1			13
								78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	94	1	2743	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	95	1	2862	2	Y	62	60	1			11
							68	9									
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	90	1	2812	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	92	1	2810	2	Y	63	63	1			12
							69	9									
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	75	1	2330	2	Y	52	56	1			8
							57	9									
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	72	1	2611	2	Y	65	61	1			12
							72	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	118	1	3695	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	120	1	3668	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	113	1	3501	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	110	1	3976	2	Y	22	21	1			4
							24	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	90	1	2630	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	2	Y	55	55	1			10
							61	9									
12	3007	N	2436	-0-	-571	-0-	73	1	2301	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
01	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	85	1	2595	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	77	1	2406	2	Y	57	60	1			9
							63	9									
*03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	77	1	2797	2	Y	75	70	1			14
							83	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	308	1	3653	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
11	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	283	1	3487	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
12	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	284	1	3541	2	Y	61	63	1			5
							67	9									
01	4092	X	2922	-0-	-1170	-0-	215	1	2638	2	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	3696	X	3687	-0-	-9	-0-	278	1	3355	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
03	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	270	1	3395	2	Y	54	55	1			6
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	96	1	2899	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	91	1	2846	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	91	1	2782	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	83	1	2585	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	70	1	2519	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	995	-0-	-400	-0-	33	1	955	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1110	N	931	-0-	-179	-0-	30	1	893	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1317	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	26	1	947	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	179	1	2128	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	167	1	2053	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
12	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	145	1	1805	2	Y	60	62	1			5
							66	9									
01	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	132	1	1620	2	Y	59	59	1			5
							65	9									
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	113	1	1361	2	Y	47	45	1			7
							52	9									
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2167	2	Y	53	54	1			6
							58	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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	43	43	1			5
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1994	2	19	9	Y	17	13	0			23
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1877	2	30	9	Y	27	27	0			23
12	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1732	2	28	9	Y	25	29	0			19
01	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	1599	2	17	9	Y	15	17	0			17
02	1792	N	1495	-0-	-297	-0-	1474	2	21	9	Y	19	16	0			20
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1689	2	21	9	Y	19	27	0			12

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
10	2883	N	2866	-0-	-17	-0-	94	1	2761	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2850	N	2724	-0-	-126	-0-	87	1	2626	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2945	N	2802	-0-	-143	-0-	86	1	2704	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	88	1	2685	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2481	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	74	1	2686	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	27	1	963	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	46	1	1346	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	42	1	1271	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1430	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	43	1	1303	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	37	1	1166	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
03	1519	N	181	-0-	-1338	-0-	5	1	170	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	1949	2	Y	65	64	1			11
							72	9									
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	60	1	1815	2	Y	66	65	1			12
							73	9									
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	60	1	1869	2	Y	69	68	1			13
							76	9									
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1829	2	Y	69	69	1			13
							76	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	65	68	1			10
							72	9									
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	76	72	1			14
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

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
10	4681	X	4380	-0-		-301	-0-		142	1	4162	2	Y	69	67	1			12
									76	9									
11	4530	X	4215	-0-		-315	-0-		133	1	4003	2	Y	72	71	1			13
									79	9									
12	4557	X	4383	-0-		-174	-0-		133	1	4165	2	Y	77	75	1			15
									85	9									
01	4371	X	4317	-0-		-54	-0-		134	1	4099	2	Y	76	77	1			14
									84	9									
02	3948	X	3407	-0-		-541	-0-		104	1	3236	2	Y	61	65	1			10
									67	9									
03	4371	X	3625	-0-		-746	-0-		96	1	3452	2	Y	70	67	1			13
									77	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

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
10	2731	N	2731	-0-		-0-	-0-		210	1	2490	2	Y	28	27	1			5
									31	9									
11	2702	N	2702	-0-		-0-	-0-		201	1	2468	2	Y	30	29	1			6
									33	9									
12	2914	N	2376	-0-		-538	-0-		174	1	2173	2	Y	26	27	1			5
									29	9									
01	2728	N	2124	-0-		-604	-0-		158	1	1940	2	Y	24	25	1			4
									26	9									
02	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-		190	1	2300	2	Y	30	29	1			5
									33	9									
03	2387	N	2249	-0-		-138	-0-		163	1	2055	2	Y	28	28	1			5
									31	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

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
10	4061	X	3917	-0-		-144	-0-		127	1	3725	2	Y	59	58	1			10
									65	9									
11	3930	X	2802	-0-		-1128	-0-		88	1	2663	2	Y	46	48	1			8
									51	9									
12	3999	X	3180	-0-		-819	-0-		96	1	3026	2	Y	53	51	1			10
									58	9									
01	3999	X	3370	-0-		-629	-0-		105	1	3202	2	Y	57	57	1			10
									63	9									
02	3612	X	2304	-0-		-1308	-0-		70	1	2191	2	Y	39	43	1			6
									43	9									
03	3906	X	1195	-0-		-2711	-0-		32	1	1139	2	Y	22	24	1			4
									24	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

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
10	2691	X	2691	-0-		-0-	-0-		87	1	2546	2	Y	53	52	1			9
									58	9									
11	2730	X	2556	-0-		-174	-0-		80	1	2415	2	Y	55	54	1			10
									61	9									
12	3162	X	3162	-0-		-0-	-0-		95	1	2991	2	Y	69	66	1			13
									76	9									
01	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-		93	1	2839	2	Y	66	67	1			12
									73	9									
02	2661	X	2661	-0-		-0-	-0-		81	1	2515	2	Y	59	62	1			9
									65	9									
03	3162	X	2904	-0-		-258	-0-		76	1	2750	2	Y	71	67	1			13
									78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	68	1	2006	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	70	1	2122	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	72	1	2248	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2143	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2044	N	2035	-0-	-9	-0-	63	1	1963	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	59	1	2131	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

10	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	37	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1182	-0-	-1188	-0-	38	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	682	-0-	-1395	-0-	21	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	74	1	2246	2	Y	-0-					-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	52	1	1881	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	154	1	1826	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	147	1	1831	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	130	1	1597	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	123	1	1490	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	129	1	1627	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1601	2	61	9	Y	55	103	1			12
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1604	2	67	9	Y	61	37	1			36
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1543	2	66	9	Y	60	33	1			63
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1557	2	72	9	Y	65	72	1			56
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	2	55	9	Y	50	37	1			69
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1391	2	40	9	Y	36	72	1			33

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
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2854	2	23	9	Y	21	38	1			4
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2691	2	24	9	Y	22	13	1			13
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2728	2	23	9	Y	21	12	1			22
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2737	2	25	9	Y	23	25	1			20
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2581	2	19	9	Y	17	13	1			24
*03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2696	2	14	9	Y	13	25	1			12

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	2	15	9	Y	14	24	1			3
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	2	14	9	Y	13	8	1			8
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	Y	13	7	1			14
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	Y	10	8	1			15
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	Y	8	16	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2738	2	43	9	Y	39	71	1			8
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2670	2	45	9	Y	41	25	1			24
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2749	2	44	9	Y	40	22	1			42
01	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	2218	2	48	9	Y	44	48	1			38
02	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1855	2	36	9	Y	33	25	1			46
03	2790	N	2125	-0-	-665	-0-	2099	2	26	9	Y	24	48	1			22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	48	1			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

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
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	2	Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1500	2	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	52	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	44	1	1571	2	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
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	90	1	2642	2	Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	83	1	2507	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2676	-0-	-207	-0-	83	1	2593	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	81	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	74	1	2288	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	68	1	2453	2	Y	-0-					-0-

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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	662	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	21	1	640	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	18	1	567	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	11	1	410	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	15	1	437	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	15	1	456	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	13	1	399	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	14	1	488	2	Y	21	20	1			4
							23	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	6	1	167	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	109	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3884	X	3357	-0-	-527	-0-	255	1	3062	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	250	1	3023	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	257	1	3182	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	213	1	2593	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
02	2268	X	2182	-0-	-86	-0-	360	1	1796	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
*03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	901	1	3074	2	Y	44	40	1			8
							48	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	135	1	675	2	Y	-0-					-0-
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	301	1	1026	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	267	1	3206	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	205	1	2485	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	229	1	2837	2	Y	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	267	1	3248	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1820	-0-	-1316	-0-	304	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	875	1	2985	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	534	1	6406	2	Y	72	69	1			12
							79	9									
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	501	1	6064	2	Y	75	73	1			14
							83	9									
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	422	1	5231	2	Y	66	67	1			13
							73	9									
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	517	1	6297	2	Y	80	78	1			15
							88	9									
02	4760	X	3299	-0-	-1461	-0-	544	1	2716	2	Y	35	44	1			6
							39	9									
*03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1801	1	6141	2	Y	85	75	1			16
							94	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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

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
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	37	1	126	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	29	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	168	1	572	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1798	2	20	9	Y	18	19	1			10
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2013	2	19	9	Y	17	17	1			10
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2144	2	25	9	Y	23	28	1			5
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	21	18	1			8
02	1596	X	968	-0-	-628	-0-	956	2	12	9	Y	11	15	1			4
*03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2830	2	23	9	Y	21	8	1			17

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

10	3379	X	1906	-0-	-1473	-0-	1881	2	25	9	Y	23	19	1			13
11	3270	X	1796	-0-	-1474	-0-	1772	2	24	9	Y	22	22	1			13
12	3379	X	1913	-0-	-1466	-0-	1881	2	32	9	Y	29	36	1			6
01	3379	X	1732	-0-	-1647	-0-	1703	2	29	9	Y	26	22	1			10
02	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	1688	2	25	9	Y	23	24	1			9
03	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	1692	2	28	9	Y	25	11	1			23

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

10	3317	X	2652	-0-	-665	-0-	2632	2	20	9	Y	18	19	1			11
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3235	2	22	9	Y	20	19	1			12
12	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3213	2	26	9	Y	24	31	1			5
01	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2928	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	2823	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3057	2	23	9	Y	21	9	1			20

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3414	2	23	9	Y	21	21	1			12
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3231	2	22	9	Y	20	20	1			12
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3447	2	26	9	Y	24	31	1			5
01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3182	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2930	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3124	2	23	9	Y	21	9	1			20

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3417	2	30	9	Y	27	27	1			15
11	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3042	2	29	9	Y	26	26	1			15
12	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3148	2	35	9	Y	32	40	1			7
01	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	2628	2	33	9	Y	30	25	1			12
02	3192	X	2695	-0-	-497	-0-	2671	2	24	9	Y	22	25	1			9
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3245	2	29	9	Y	26	11	1			24

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

10	5239	X	3536	-0-	-1703	-0-	3502	2	34	9	Y	31	30	1			17
11	4170	X	2904	-0-	-1266	-0-	2873	2	31	9	Y	28	28	1			17
12	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3146	2	39	9	Y	35	44	1			8
01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3009	2	35	9	Y	32	27	1			13
02	3192	X	1679	-0-	-1513	-0-	1653	2	26	9	Y	24	26	1			11
03	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3290	2	33	9	Y	30	13	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	96	1	2798	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	89	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	88	1	2764	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	85	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2651	-0-	-65	-0-	83	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	72	1	2592	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3438	2	13	9	Y	12	12	1			7
11	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	3256	2	12	9	Y	11	11	1			7
12	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3279	2	15	9	Y	14	18	1			3
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2985	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	3164	X	2854	-0-	-310	-0-	2841	2	13	9	Y	12	12	1			5
03	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	3199	2	12	9	Y	11	5	1			11

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
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	59	1	1848	2	Y	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	65	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3931	-0-	-471	-0-	129	1	3770	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	138	1	4164	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
12	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	117	1	3659	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	140	1	4284	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	126	1	3921	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
03	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	116	1	4174	2	Y	42	40	1			8
							46	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	158	1	1877	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	143	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	149	1	1864	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	153	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4988	2	17	9	Y	15	27	1			21
11	5070	X	4487	-0-	-583	-0-	4452	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5012	2	26	9	Y	24	26	1			26
01	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4897	2	26	9	Y	24	25	1			25
02	4732	X	4318	-0-	-414	-0-	4299	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	5053	X	4610	-0-	-443	-0-	4587	2	23	9	Y	21					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	290	1	3445	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	283	1	3479	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	286	1	3572	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	287	1	3524	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	3668	X	3543	-0-	-125	-0-	268	1	3233	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	265	1	3335	2	Y	43	43	1			5
							47	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

10	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	4375	2	8	9	Y	7					44
11	4290	X	4132	-0-	-158	-0-	4120	2	12	9	Y	11					55
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4646	2	13	9	Y	12	44	1			23
01	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	3936	2	11	9	Y	10					33
02	3948	X	3631	-0-	-317	-0-	3629	2	2	9	Y	2					35
03	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	4043	2	6	9	Y	5					40

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

10	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3039	2	7	9	Y	6					38
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	2	11	9	Y	10					48
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	39	1			20
01	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2773	2	10	9	Y	9					29
02	2856	X	2422	-0-	-434	-0-	2420	2	2	9	Y	2					31
03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2537	2	3	9	Y	3					34

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3833	2	30	9	Y	27					60
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3345	2	34	9	Y	31	69	1			22
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3636	2	34	9	Y	31					53
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3547	2	45	9	Y	41	71	1			23
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	2	32	9	Y	29					52
*03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30					82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	137	1	4026	2	Y	58	56	1			10
							64	9									
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	112	1	3381	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
12	3999	X	2801	-0-	-1198	-0-	85	1	2671	2	Y	41	43	1			8
							45	9									
01	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	90	1	2742	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
*03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	110	1	3978	2	Y	70	66	1			13
							77	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	9	Y	34	33	1			19
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2030	2	33	9	Y	30	31	1			18
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2173	2	44	9	Y	40	49	1			9
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2052	2	39	9	Y	35	30	1			14
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	Y	32	33	1			13
*03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2068	2	36	9	Y	33	15	1			31

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
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	954	2	28	9	Y	25	24	1			14
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	892	2	23	9	Y	21	22	1			13
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	Y	29	36	1			6
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1063	2	29	9	Y	26	22	1			10
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	Y	23	24	1			9
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	908	2	28	9	Y	25	11	1			23

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3202	2	23	9	Y	21	20	1			12
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3149	2	18	9	Y	16	19	1			9
12	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	2235	2	28	9	Y	25	29	1			5
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5039	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3711	2	22	9	Y	20	21	1			8
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	2	23	9	Y	21	9	1			20

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2852	-0-	-62	-0-	93	1	2738	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	3000	N	3093	-0-	93	93	99	1	2968	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
12	2728	N	2525	-0-	-203	-0-	77	1	2426	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
01	2852	N	2382	-0-	-470	-0-	75	1	2287	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	79	1	2448	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	73	1	2620	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3009	-0-	-432	-0-	99	1	2902	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	93	1	2811	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	102	1	3183	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	88	1	2678	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	87	1	2719	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3286	X	2690	-0-	-596	-0-	72	1	2609	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3349	2	20	9	Y	18	19	1			11
11	3420	X	2932	-0-	-488	-0-	2912	2	20	9	Y	18	18	1			11
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3855	2	26	9	Y	24	30	1			5
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3572	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	2	22	9	Y	20	21	1			8
*03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3599	2	23	9	Y	21	9	1			20

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
10	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	84	1	2447	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	83	1	2617	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	84	1	2553	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2408	N	2279	-0-	-129	-0-	71	1	2200	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2666	N	2183	-0-	-483	-0-	59	1	2114	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	103	1	3003	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	98	1	2957	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	97	1	3047	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	102	1	3126	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	90	1	2790	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	82	1	2955	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	2864	2	30	9	Y	27	27	1			15
11	3060	X	1624	-0-	-1436	-0-	1595	2	29	9	Y	26	26	1			15
12	3162	X	1287	-0-	-1875	-0-	1252	2	35	9	Y	32	40	1			7
01	3069	X	1115	-0-	-1954	-0-	1083	2	32	9	Y	29	24	1			12
02	2772	X	1010	-0-	-1762	-0-	981	2	29	9	Y	26	27	1			11
03	2883	X	1054	-0-	-1829	-0-	1024	2	30	9	Y	27	12	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1143	-0-	-1492	-0-	85	1	1007	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
11	2100	X	1240	-0-	-860	-0-	89	1	1099	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	2170	X	1730	-0-	-440	-0-	124	1	1545	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2619	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	168	1	2025	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
*03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	Y	49	49	1			6
							54	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5369	2	17	9	Y	15	27	1			21
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5411	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4093	2	28	9	Y	25	26	1			27
01	4588	X	3051	-0-	-1537	-0-	3026	2	25	9	Y	23	25	1			25
02	4144	X	3022	-0-	-1122	-0-	3003	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3289	2	23	9	Y	21					37

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

10	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2011	2	30	9	Y	27	33	1			37
11	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	2080	2	17	9	Y	15					52
12	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	2220	2	34	9	Y	31	64	1			19
01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2280	2	44	9	Y	40					59
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	Y	3					62
*03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2596	2	98	9	Y	89	66	1			85

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

10	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3365	2	30	9	Y	27	34	1			38
11	3420	X	2305	-0-	-1115	-0-	2290	2	15	9	Y	14					52
12	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	2557	2	35	9	Y	32	65	1			19
01	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3051	2	44	9	Y	40					59
02	3080	X	2695	-0-	-385	-0-	2692	2	3	9	Y	3					62
03	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	2612	2	99	9	Y	90	66	1			86

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

10	1674	N	1229	-0-	-445	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	762	-0-	-302	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4926	-0-	-96	-0-	162	1	4753	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	4860	X	4284	-0-	-576	-0-	137	1	4137	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	157	1	4917	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	160	1	4897	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	145	1	4522	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	137	1	4950	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	71	1	2093	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	71	1	2126	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	68	1	2078	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	61	1	1907	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	53	1	1928	2	Y	21	20	1			4
							23	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	3181	2	13	9	Y	12	23	1			18
11	3840	X	3527	-0-	-313	-0-	3497	2	30	9	Y	27	21	1			24
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4182	2	24	9	Y	22	23	1			23
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4152	2	23	9	Y	21	22	1			22
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3364	2	17	9	Y	15	23	1			14
03	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3521	2	20	9	Y	18					32

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
10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	238	1	2826	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	210	1	2583	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	213	1	2663	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	212	1	2603	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	197	1	2379	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	209	1	2629	2	Y	43	43	1			5
							47	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2636	2	11	9	Y	10					66
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2763	2	19	9	Y	17					83
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2946	2	20	9	Y	18	67	1			34
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2832	2	18	9	Y	16					50
02	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2465	2	3	9	Y	3					53
03	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	2837	2	9	9	Y	8					61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	2442	2	15	9	Y	14	24	1			19
11	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2366	2	30	9	Y	27	22	1			24
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	2	24	9	Y	22	23	1			23
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1			22
02	2240	X	2110	-0-	-130	-0-	2093	2	17	9	Y	15	23	1			14
03	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2276	2	22	9	Y	20					34

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
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	9	Y	11	16	1			28
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4541	2	7	9	Y	6					34
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4868	2	21	9	Y	19	30	1			23
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4702	2	18	9	Y	16					39
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4698	2	17	9	Y	15	27	1			27
*03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8302	2	47	9	Y	43	27	1			43

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
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4444	2	15	9	Y	14	18	1			32
11	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	3884	2	10	9	Y	9					41
12	4278	X	4163	-0-	-115	-0-	4137	2	26	9	Y	24	36	1			29
01	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	3849	2	21	9	Y	19					48
02	4032	X	3362	-0-	-670	-0-	3343	2	19	9	Y	17	33	1			32
03	4464	X	3491	-0-	-973	-0-	3435	2	56	9	Y	51	35	1			48

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
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	195	1	2316	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	166	1	2048	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2542	N	2200	-0-	-342	-0-	163	1	2029	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	157	1	1924	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2072	N	1880	-0-	-192	-0-	143	1	1731	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	150	1	1883	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6119	2	14	9	Y	13	23	1			18
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5070	2	29	9	Y	26	21	1			23
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6284	2	24	9	Y	22	22	1			23
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5815	2	20	9	Y	18	21	1			20
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5242	2	17	9	Y	15	22	1			13
*03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5646	2	22	9	Y	20					33

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
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6008	2	15	9	Y	14	11	1			25
11	5190	X	2883	-0-	-2307	-0-	2877	2	6	9	Y	5					30
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6424	2	26	9	Y	24	29	1			25
01	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	4545	2	18	9	Y	16					41
02	4844	X	3579	-0-	-1265	-0-	3564	2	15	9	Y	14	29	1			26
03	5363	X	5350	-0-	-13	-0-	5295	2	55	9	Y	50	31	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6735	2	15	9	Y	14	18	1			32
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5742	2	10	9	Y	9					41
12	5859	X	5640	-0-	-219	-0-	5614	2	26	9	Y	24	36	1			29
01	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	5242	2	20	9	Y	18					47
02	5292	X	4976	-0-	-316	-0-	4956	2	20	9	Y	18	33	1			32
03	5859	X	4895	-0-	-964	-0-	4839	2	56	9	Y	51	35	1			48

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	71 19	1 9	2088	2	Y	17	17	1			3
11	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	60 18	1 9	1821	2	Y	16	16	1			3
12	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	71 23	1 9	2236	2	Y	21	20	1			4
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	72 23	1 9	2201	2	Y	21	21	1			4
02	1764	N	1751	-0-	-13	-0-	54 17	1 9	1680	2	Y	15	17	1			2
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	55 23	1 9	1979	2	Y	21	19	1			4

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	55	1	1613	2	Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	51	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5435	2	28	9	Y	25	26	1			15
11	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5243	2	28	9	Y	25	24	1			16
12	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	6028	2	39	9	Y	35	43	1			8
01	6324	X	5432	-0-	-892	-0-	5397	2	35	9	Y	32	27	1			13
02	5712	X	5361	-0-	-351	-0-	5329	2	32	9	Y	29	30	1			12
03	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	5500	2	33	9	Y	30	13	1			29

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
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2640	2	7	9	Y	6					38
11	2670	N	2341	-0-	-329	-0-	2331	2	10	9	Y	9					47
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2705	2	12	9	Y	11	38	1			20
01	2635	N	2208	-0-	-427	-0-	2206	2	2	9	Y	2					22
02	2184	N	2168	-0-	-16	-0-	2166	2	2	9	Y	2					24
03	2728	N	2179	-0-	-549	-0-	2175	2	4	9	Y	4					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4490	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4880	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3956	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3304	X	3277	-0-	-27	-0-	3274	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4075	2	3	9	Y	3	1	1			3

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
10	4805	X	4565	-0-	-240	-0-	148	1	4325	2	Y	84	82	1			14
							92	9									
11	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	136	1	4111	2	Y	87	85	1			16
							96	9									
12	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	134	1	4195	2	Y	91	89	1			18
							100	9									
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	135	1	4129	2	Y	89	91	1			16
							98	9									
02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	123	1	3822	2	Y	84	87	1			13
							92	9									
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	119	1	4294	2	Y	103	97	1			19
							113	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
10	1116	N	981	-0-	-135	-0-	32	1	943	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	27	1	823	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	55	1	1714	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	28	1	869	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	65	1	2341	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	Y	72	71	1			12
							79	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	78	76	1			14
							86	9									
12	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	64	1	1994	2	Y	79	78	1			15
							87	9									
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	64	1	1948	2	Y	81	81	1			15
							89	9									
02	1988	N	1833	-0-	-155	-0-	55	1	1702	2	Y	69	73	1			11
							76	9									
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	53	1	1921	2	Y	85	80	1			16
							94	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
10	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	121	1	3532	2	Y	78	76	1			13
							86	9									
11	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	113	1	3411	2	Y	83	81	1			15
							91	9									
12	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	107	1	3361	2	Y	83	82	1			16
							91	9									
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	121	1	3697	2	Y	92	91	1			17
							101	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	107	1	3329	2	Y	83	87	1			13
							91	9									
*03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	102	1	3665	2	Y	100	94	1			19
							110	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	119	1	3494	2	Y	76	74	1			13
							84	9									
11	4050	X	3624	-0-	-426	-0-	114	1	3421	2	Y	81	79	1			15
							89	9									
12	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	112	1	3526	2	Y	84	83	1			16
							92	9									
01	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	112	1	3408	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	100	1	3107	2	Y	76	79	1			12
							84	9									
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	96	1	3456	2	Y	92	87	1			17
							101	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4530	-0-	-30	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	288	1	3421	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	257	1	3164	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	249	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	268	1	3292	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3191	-0-	-225	-0-	244	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	249	1	3135	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	140	1	4090	2	Y	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	136	1	4102	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	132	1	4150	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3985	-0-	-448	-0-	126	1	3859	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3518	-0-	-486	-0-	110	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	103	1	3713	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9906	2	24	9	Y	22	21	1			12
11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9301	2	22	9	Y	20	20	1			12
12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9723	2	26	9	Y	24	31	1			5
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9187	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7603	2	21	9	Y	19	20	1			8
*03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9639	2	23	9	Y	21	9	1			20

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	12	1	362	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	13	1	410	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	13	1	398	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	11	1	403	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4572	-0-	-884	-0-	146	1	4282	2	Y	131	131	1			22
							144	9									
11	5220	X	4571	-0-	-649	-0-	142	1	4271	2	Y	144	140	1			26
							158	9									
12	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	144	1	4516	2	Y	155	151	1			30
							171	9									
01	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	146	1	4464	2	Y	153	155	1			28
							168	9									
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	132	1	4109	2	Y	143	148	1			23
							157	9									
03	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	123	1	4425	2	Y	169	160	1			32
							186	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	134	1	3928	2	Y	81	79	1			14
							89	9									
11	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	122	1	3665	2	Y	83	82	1			15
							91	9									
12	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	121	1	3789	2	Y	88	86	1			17
							97	9									
01	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	122	1	3728	2	Y	87	88	1			16
							96	9									
02	3752	X	3594	-0-	-158	-0-	109	1	3397	2	Y	80	83	1			13
							88	9									
03	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	102	1	3672	2	Y	95	90	1			18
							105	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	221	1	2619	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
11	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	200	1	2458	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
12	2914	N	2650	-0-	-264	-0-	194	1	2419	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	2883	N	2617	-0-	-266	-0-	194	1	2384	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	179	1	2158	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
*03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	202	1	2547	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	73	1	2151	2	Y	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	69	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	70	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1715	-0-	-217	-0-	53	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	50	1	1806	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	228	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2498	-0-	-772	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	218	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	218	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2821	-0-	-175	-0-	216	1	2605	2	Y	-0-					-0-
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	225	1	2835	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	131	1	3833	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	135	1	4063	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
12	4061	X	3217	-0-	-844	-0-	98	1	3084	2	Y	32	34	1			6
							35	9									
01	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	120	1	3669	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	112	1	3478	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	105	1	3799	2	Y	45	43	1			8
							50	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

10	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	3244	2	39	9	Y	35	44	1			49
11	3330	X	2733	-0-	-597	-0-	2713	2	20	9	Y	18					67
12	3379	X	2990	-0-	-389	-0-	2950	2	40	9	Y	36	80	1			23
01	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	2972	2	55	9	Y	50					73
02	3052	X	2610	-0-	-442	-0-	2606	2	4	9	Y	4					77
03	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	2822	2	127	9	Y	115	83	1			109

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	196	1	5736	2	Y	90	87	1			15
							99	9									
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	183	1	5521	2	Y	93	91	1			17
							102	9									
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	181	1	5662	2	Y	98	96	1			19
							108	9									
01	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	181	1	5535	2	Y	97	98	1			18
							107	9									
02	5460	X	3969	-0-	-1491	-0-	121	1	3780	2	Y	62	70	1			10
							68	9									
03	6045	X	5380	-0-	-665	-0-	142	1	5128	2	Y	100	91	1			19
							110	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

10	3658	X	3052	-0-	-606	-0-	3022	2	30	9	Y	27	27	1			15
11	3540	X	2941	-0-	-599	-0-	2913	2	28	9	Y	25	26	1			14
12	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	3397	2	35	9	Y	32	39	1			7
01	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	3039	2	32	9	Y	29	25	1			11
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2986	2	28	9	Y	25	26	1			10
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	3007	2	30	9	Y	27	12	1			25

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1666	2	33	9	Y	30	40	1			41
11	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	1368	2	13	9	Y	12					53
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1367	2	30	9	Y	27	63	1			17
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1691	2	45	9	Y	41					58
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	Y	4					62
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1578	2	81	9	Y	74	61	1			75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2882	-0-	-534	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2960	2	41	9	Y	37	66	1			8
11	3000	N	3110	-0-	110	110	3069	2	41	9	Y	37	23	1			22
12	3085	N	2975	-0-	-110	-0-	2933	2	42	9	Y	38	21	1			39
01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2763	2	45	9	Y	41	45	1			35
02	2576	X	2385	-0-	-191	-0-	2351	2	34	9	Y	31	23	1			43
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2610	2	24	9	Y	22	44	1			21

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
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	76	1	2236	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	75	1	2251	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
12	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	72	1	2254	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	75	1	2281	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
02	2212	N	2154	-0-	-58	-0-	66	1	2054	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	57	1	2048	2	Y	34	33	1			6
							37	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	5047	-0-	-2238	-0-	5032	2	15	9	Y	14	18	1			32
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6336	2	10	9	Y	9					41
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6599	2	25	9	Y	23	36	1			28
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7029	2	21	9	Y	19					47
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6645	2	19	9	Y	17	32	1			32
*03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7934	2	55	9	Y	50	35	1			47

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	2264	2	63	9	Y	57	102	1			12
11	2700	X	2089	-0-	-611	-0-	2025	2	64	9	Y	58	35	1			35
12	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	2008	2	63	9	Y	57	32	1			60
01	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	1955	2	68	9	Y	62	68	1			54
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	2	53	9	Y	48	36	1			66
*03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3760	2	37	9	Y	34	68	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	27	1	803	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	32	1	998	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	37	1	1133	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	Y	20	19	1			4
							22	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	46	1	1531	2	N	25					229
							28	9									
11	2400	X	1327	-0-	-1073	-0-	38	1	1259	2	N	27	177	1			79
							30	9									
12	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	36	1	1173	2	N	71					150
							78	9									
01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	38	1	1256	2	N	30					180
							33	9									
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	33	1	1008	2	N	71					251
							78	9									
03	1302	N	830	-0-	-472	-0-	24	1	806	2	N	-0-	179	1			72

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
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3567	2	23	9	Y	21	39	1			29
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3246	2	50	9	Y	45	34	1			40
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4321	2	41	9	Y	37	38	1			39
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3700	2	40	9	Y	36	38	1			37
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	Y	26	39	1			24
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29					53

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
10	5859	X	5041	-0-	-818	-0-	5009	2	32	9	Y	29	30	1			16
11	5670	X	4612	-0-	-1058	-0-	4582	2	30	9	Y	27	27	1			16
12	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	4280	2	39	9	Y	35	44	1			7
01	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	4488	2	40	9	Y	36	29	1			14
02	4564	X	2888	-0-	-1676	-0-	2869	2	19	9	Y	17	24	1			7
03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	3732	2	30	9	Y	27	11	1			23

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
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	103	1	3016	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	102	1	3071	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	92	1	2873	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	78	1	2394	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2884	X	2164	-0-	-720	-0-	67	1	2084	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	3193	X	2209	-0-	-984	-0-	59	1	2135	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	145	1	4244	2	Y	69	66	1			12
							76	9									
11	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	132	1	3967	2	Y	70	69	1			13
							77	9									
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	126	1	3941	2	Y	71	70	1			14
							78	9									
01	4464	X	3954	-0-	-510	-0-	123	1	3757	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	113	1	3517	2	Y	65	67	1			10
							72	9									
03	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	112	1	4058	2	Y	81	76	1			15
							89	9									

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
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	3244	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3190	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	107	1	3365	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	103	1	3143	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	2997	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
*03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	91	1	3267	2	Y	28	27	1			5
							31	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	206	1	2445	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	189	1	2326	2	Y	52	53	1			7
							57	9									
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	190	1	2367	2	Y	61	63	1			5
							67	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	200	1	2452	2	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2284	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
*03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	203	1	2560	2	Y	54	55	1			6
							59	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
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4343	2	17	9	Y	15	27	1			21
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4236	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5034	2	28	9	Y	25	26	1			27
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4462	2	25	9	Y	23	25	1			25
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3908	2	19	9	Y	17	26	1			16
*03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4332	2	24	9	Y	22					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	147	1	4301	2	Y	58	56	1			10
							64	9									
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	142	1	4277	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	143	1	4476	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	139	1	4236	2	Y	63	64	1			12
							69	9									
02	4200	X	3645	-0-	-555	-0-	112	1	3477	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
03	4681	X	3517	-0-	-1164	-0-	93	1	3369	2	Y	50	49	1			9
							55	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

10	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3087	2	29	9	Y	26	48	1			5
11	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	2941	2	31	9	Y	28	17	1			16
12	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2815	2	30	9	Y	27	15	1			28
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	2978	2	32	9	Y	29	32	1			25
02	2828	X	2458	-0-	-370	-0-	2433	2	25	9	Y	23	17	1			31
03	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2925	2	18	9	Y	16	32	1			15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

10	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6887	2	50	9	Y	45	83	1			9
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6406	2	53	9	Y	48	29	1			28
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6426	2	52	9	Y	47	26	1			49
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6390	2	56	9	Y	51	56	1			44
02	5712	X	5365	-0-	-347	-0-	5322	2	43	9	Y	39	29	1			54
03	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5812	2	31	9	Y	28	56	1			26

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

10	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	131	1	3823	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3783	-0-	-297	-0-	122	1	3661	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	125	1	3914	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	124	1	3795	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3504	-0-	-80	-0-	109	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	101	1	3647	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

10	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	4950	2	29	9	Y	26	35	1			63
11	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	5023	2	21	9	Y	19					82
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5282	2	56	9	Y	51	74	1			59
01	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5133	2	45	9	Y	41					100
02	4816	X	4614	-0-	-202	-0-	4572	2	42	9	Y	38	70	1			68
03	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	4672	2	119	9	Y	108	74	1			102

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

10	7285	X	6588	-0-	-697	-0-	6563	2	25	9	Y	23	30	1			54
11	7050	X	5939	-0-	-1111	-0-	5922	2	17	9	Y	15					69
12	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6456	2	46	9	Y	42	62	1			49
01	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6071	2	36	9	Y	33					82
02	6188	X	5520	-0-	-668	-0-	5487	2	33	9	Y	30	57	1			55
03	6603	X	5092	-0-	-1511	-0-	5003	2	89	9	Y	81	57	1			79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	121	1	3553	2	Y	65	64	1			11
							72	9									
11	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	112	1	3367	2	Y	67	66	1			12
							74	9									
12	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	109	1	3421	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
01	3844	X	3174	-0-	-670	-0-	98	1	2997	2	Y	72	73	1			13
							79	9									
02	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	102	1	3176	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	93	1	3367	2	Y	77	73	1			14
							85	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
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3922	2	29	9	Y	26	38	1			65
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3777	2	20	9	Y	18					83
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4215	2	57	9	Y	52	75	1			60
01	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	2680	2	28	9	Y	25					85
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	2508	2	37	9	Y	34	61	1			58
03	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	2981	2	64	9	Y	58	52	1			64

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
10	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	4454	2	39	9	Y	35	44	1			49
11	4920	X	4208	-0-	-712	-0-	4188	2	20	9	Y	18					67
12	5084	X	4181	-0-	-903	-0-	4136	2	45	9	Y	41	84	1			24
01	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	4240	2	57	9	Y	52					76
02	4228	X	4103	-0-	-125	-0-	4099	2	4	9	Y	4					80
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	3901	2	125	9	Y	114	84	1			110

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
10	13361	X	11583	-0-	-1778	-0-	11467	2	116	9	Y	105	73	0			138
11	12930	X	9262	-0-	-3668	-0-	9108	2	154	9	Y	140	156	0			122
12	12462	X	10986	-0-	-1476	-0-	10876	2	110	9	Y	100	147	0			75
01	12462	X	9653	-0-	-2809	-0-	9581	2	72	9	Y	65	68	0			72
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12559	2	119	9	Y	108	64	0			116
03	11594	X	11421	-0-	-173	-0-	11307	2	114	9	Y	104	152	0			68

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
10	7378	X	5697	-0-	-1681	-0-	5585	2	112	9	Y	102	79	0			138
11	6990	X	6310	-0-	-680	-0-	6148	2	162	9	Y	147	156	0			129
12	7223	X	5200	-0-	-2023	-0-	5069	2	131	9	Y	119	159	0			89
01	6913	X	5917	-0-	-996	-0-	5820	2	97	9	Y	88	81	0			96
02	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	5310	2	116	9	Y	105	86	0			115
03	6510	X	6194	-0-	-316	-0-	6070	2	124	9	Y	113	154	0			74

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
10	11811	X	10716	-0-	-1095	-0-	10494	2	222	9	N	202	194	1			214
11	11430	X	9646	-0-	-1784	-0-	9529	2	117	9	N	106	186	1			134
12	11594	X	9779	-0-	-1815	-0-	9571	2	208	9	N	189	191	1			132
01	11253	X	9710	-0-	-1543	-0-	9444	2	266	9	N	242	188	1			186
02	10164	X	7896	-0-	-2268	-0-	7714	2	182	9	N	165	183	1			168
03	10726	X	9295	-0-	-1431	-0-	9067	2	228	9	N	207	186	1			189

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2225	-0-	-968	-0-	121	1	2104	3	Y	-0-			-0-
11	3090	X	1662	-0-	-1428	-0-	89	1	1573	3	Y	-0-			-0-
12	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	101	1	1785	3	Y	-0-			-0-
01	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	109	1	1916	3	Y	-0-			-0-
02	2044	X	1994	-0-	-50	-0-	106	1	1888	3	Y	-0-			-0-
03	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	95	1	1967	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	-0-			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	3	Y	-0-			-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	3	Y	-0-			-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	3	Y	-0-			-0-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	3	Y	-0-			-0-
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	15	1	263	3	Y	-0-			-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 9674 PERF. 3676 - 3680

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

10	620	N	170	-0-	-450	-0-	36	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	25	-0-	-455	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	18	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	24	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	34	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	13	1	560	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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-

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
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	274	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	264	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	282	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	285	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	257	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	293	1	2078	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	55	1	2245	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2190	N	1322	-0-	-868	-0-	32	1	1289	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	60	1	2249	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	57	1	2133	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	47	1	2021	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	78	-0-	-1362	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	323	-0-	-700	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

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

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					177
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					177
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					177
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					177
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					177
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

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

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

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
10	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	31	1	997	2	N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	39	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	438	-0-	-585	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1510	-0-	-310	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					85
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	3			N	-0-					85
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					85
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					85
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	3			N	-0-					85
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					85

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	804	3	35	9	N	32					70
11	780	N	492	-0-	-288	-0-	469	3	23	9	N	21					91
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	948	3	45	9	N	41					132
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	685	3	44	9	N	40	142	1			30
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	691	3	40	9	N	36					66
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	857	3	50	9	N	45					111

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
10	589	N	429	-0-	-160	-0-	9	1	420	2	N	-0-					7
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	94	1	447	2	N	-0-					7
12	651	N	424	-0-	-227	-0-	29	1	395	2	N	-0-					7
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	49	1	382	2	N	-0-					7
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	86	1	359	2	N	-0-					7
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	121	1	436	2	N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6302	-0-	-735	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	3183	-0-	-3627	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5213	-0-	-1824	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6511	-0-	-92	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4043	-0-	-1641	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5319	-0-	-974	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	33	1	3277	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	2496	-0-	-1014	-0-	25	1	2471	3	N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	28	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	30	1	2928	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2608	-0-	-895	-0-	26	1	2582	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	33	1	3304	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	28	1	2795	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	31	1	3089	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	30	1	3009	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2659	-0-	-449	-0-	27	1	2632	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2615	-0-	-733	-0-	26	1	2589	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	4340	X	2123	-0-	-2217	-0-	42	1	2081	2	N	-0-			20
11	4170	X	1214	-0-	-2956	-0-	211	1	1003	2	N	-0-			20
12	2914	X	75	-0-	-2839	-0-	5	1	70	2	N	-0-			20
01	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	226	1	1752	2	N	-0-			20
02	2632	X	2058	-0-	-574	-0-	396	1	1662	2	N	-0-			20
03	2511	X	388	-0-	-2123	-0-	84	1	304	2	N	-0-			20

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
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	810	1	5212	2	N	-0-			-0-
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	489	1	4685	2	N	-0-			-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	442	1	5761	2	N	-0-			-0-
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	551	1	6466	2	N	-0-			-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	443	1	4741	2	N	-0-			-0-
*03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	478	1	5270	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	29	1	2868	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	24	1	2370	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	25	1	2489	3	N	-0-			-0-
01	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	24	1	2327	3	N	-0-			-0-
02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	20	1	2024	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	25	1	2485	3	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3866	-0-	-1497	-0-	39	1	3827	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	4210	-0-	-980	-0-	42	1	4168	3	N	-0-			-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	56	1	5516	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	35	1	3497	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	1687	-0-	-2233	-0-	17	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	3243	-0-	-2120	-0-	32	1	3211	3	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3264	-0-	-796	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3708	-0-	-787	-0-	3708	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	36	1	3590	3	N	-0-			-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	55	1	5433	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	39	1	3846	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	37	1	3656	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	2684	-0-	-2440	-0-	27	1	2657	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	2014	-0-	-3659	-0-	20	1	1994	3	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	22	1	2165	3	N	-0-			-0-
11	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	18	1	1818	3	N	-0-			-0-
12	2573	X	1544	-0-	-1029	-0-	15	1	1529	3	N	-0-			-0-
01	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	14	1	1369	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	9	1	879	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	13	1	1276	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	5301	X	653	-0-	-4648	-0-	88	1	565	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	44	1	4372	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	3595	-0-	-815	-0-	36	1	3559	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	3726	-0-	-986	-0-	37	1	3689	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	3589	-0-	-1123	-0-	36	1	3553	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	4072	-0-	-184	-0-	41	1	4031	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	39	1	3832	3	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
10	5146	X	810	-0-	-4336	-0-	109	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	2941	1	28154	2	Y	-0-			-0-
12	74553	X	74553	-0-	-0-	-0-	5313	1	69240	2	Y	-0-			-0-
01	62405	X	62405	-0-	-0-	-0-	4899	1	57506	2	Y	-0-			-0-
02	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	3952	1	42269	2	Y	-0-			-0-
*03	43409	X	43409	-0-	-0-	-0-	3612	1	39797	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
10	4991	X	410	-0-	-4581	-0-	55	1	355	2	Y	-0-			-0-
11	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	1958	1	18743	2	Y	-0-			-0-
12	57779	X	57779	-0-	-0-	-0-	4117	1	53662	2	Y	-0-			-0-
01	43523	X	43523	-0-	-0-	-0-	3417	1	40106	2	Y	-0-			-0-
02	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	2335	1	24975	2	Y	-0-			-0-
*03	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	2815	1	31009	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4130	-0-	-370	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	3454	-0-	-410	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	2432	-0-	-1939	-0-	2432	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5057	-0-	-213	-0-	51	1	5006	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	3980	-0-	-1240	-0-	40	1	3940	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4651	-0-	-743	-0-	47	1	4604	3	N	-0-			-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	57	1	5619	3	N	-0-			-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	63	1	6256	3	N	-0-			-0-
*03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	53	1	5250	3	N	-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
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	765	1	4919	2	N	-0-			-0-
11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	799	1	7648	2	N	-0-			-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	541	1	7047	2	N	-0-			-0-
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	565	1	6638	2	N	-0-			-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	517	1	5525	2	N	-0-			-0-
*03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	533	1	5877	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3649	-0-	-671	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2536	-0-	-880	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2614	-0-	-1168	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	72	1	7124	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3104	-0-	-526	-0-	31	1	3073	3	N	-0-					-0-
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	59	1	5846	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	5651	-0-	-1231	-0-	57	1	5594	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	4863	-0-	-1353	-0-	49	1	4814	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	5041	-0-	-1841	-0-	50	1	4991	3	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3584	-0-	-2616	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3961	-0-	-2239	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4127	-0-	-1473	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	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
10	9424	X	8400	-0-	-1024	-0-	79	1	8321	2	N	-0-					9
11	8460	X	3591	-0-	-4869	-0-	35	1	3556	2	N	-0-					9
12	8370	X	6413	-0-	-1957	-0-	74	1	6339	2	N	-0-					9
01	8401	X	3971	-0-	-4430	-0-	50	1	3921	2	N	-0-					9
02	7588	X	3894	-0-	-3694	-0-	50	1	3844	2	N	-0-					9
03	8401	X	4131	-0-	-4270	-0-	62	1	4069	2	N	-0-					9

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1799	-0-	-743	-0-	242	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	531	-0-	-1869	-0-	50	1	481	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	23	1	271	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	832	-0-	-1156	-0-	71	1	761	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	912	-0-	-886	-0-	76	1	836	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5703	-0-	-683	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	3755	-0-	-4088	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6289	-0-	-1554	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4182	-0-	-2902	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	73	1	7643	2	N	-0-			9
11	7860	X	2335	-0-	-5525	-0-	23	1	2312	2	N	-0-			9
12	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	75	1	6441	2	N	-0-			9
01	7719	X	2200	-0-	-5519	-0-	28	1	2172	2	N	-0-			9
02	6972	X	2335	-0-	-4637	-0-	30	1	2305	2	N	-0-			9
03	7719	X	1691	-0-	-6028	-0-	25	1	1666	2	N	-0-			9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2427	-0-	-1324	-0-	327	1	2100	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	2767	-0-	-863	-0-	262	1	2505	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	2146	-0-	-1605	-0-	153	1	1993	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	224	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2066	-0-	-510	-0-	177	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	193	1	2127	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3384	-0-	-987	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
01	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	3177	-0-	-2279	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	3794	-0-	-1486	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	3639	-0-	-1817	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	3569	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	3892	-0-	-2680	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	3369	-0-	-816	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	3783	-0-	-921	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	3780	2			N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	6664	-0-	-1489	-0-	63	1	6601	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	3117	-0-	-4653	-0-	31	1	3086	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	5238	-0-	-2791	-0-	60	1	5178	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	2553	-0-	-4112	-0-	32	1	2521	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	1981	-0-	-4039	-0-	25	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	1343	-0-	-5322	-0-	20	1	1323	2	N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3828	-0-	-760	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	2964	-0-	-1965	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	252	-0-	-4677	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-			-0-
*03	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100092	X	100092	-0-	-0-	-0-	100092	2			N	-0-					-0-
11	83198	X	83198	-0-	-0-	-0-	83198	2			N	-0-					-0-
12	66319	X	66319	-0-	-0-	-0-	66319	2			N	-0-					-0-
01	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2			N	-0-					-0-
02	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	36224	2	1	9	N	1					1
*03	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

10	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	26	1	2763	2	N	-0-					4
11	4080	X	2243	-0-	-1837	-0-	22	1	2221	2	N	-0-					4
12	4216	X	1299	-0-	-2917	-0-	15	1	1284	2	N	-0-					4
01	3379	X	506	-0-	-2873	-0-	6	1	500	2	N	-0-					4
02	2800	X	388	-0-	-2412	-0-	5	1	383	2	N	-0-					4
03	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	3	1	212	2	N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

10	6076	X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3740	-0-	-2140	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4741	-0-	-839	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	152	-0-	-5242	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

10	159217	X	159217	-0-	-0-	-0-	159217	2			N	-0-					-0-
11	142342	X	142342	-0-	-0-	-0-	142342	2			N	-0-					-0-
12	135283	X	135283	-0-	-0-	-0-	135283	2			N	-0-					-0-
01	129372	X	129372	-0-	-0-	-0-	129372	2			N	-0-					-0-
02	123121	X	123121	-0-	-0-	-0-	123121	2			N	-0-					-0-
*03	125926	X	125926	-0-	-0-	-0-	125926	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

10	6200	X	4234	-0-	-1966	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4759	-0-	-1241	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3637	-0-	-2160	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3820	-0-	-799	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

10	9176	X	7087	-0-	-2089	-0-	67	1	7020	2	N	-0-					7
11	8880	X	5098	-0-	-3782	-0-	50	1	5048	2	N	-0-					7
12	7564	X	5954	-0-	-1610	-0-	69	1	5885	2	N	-0-					7
01	7099	X	3668	-0-	-3431	-0-	46	1	3622	2	N	-0-					7
02	6412	X	2846	-0-	-3566	-0-	36	1	2810	2	N	-0-					7
03	7099	X	2697	-0-	-4402	-0-	40	1	2657	2	N	-0-					7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

10	52311	X	52311	-0-	-0-	-0-	52311	2			N	-0-					-0-
11	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	46571	2			N	-0-					-0-
12	39476	X	39476	-0-	-0-	-0-	39476	2			N	-0-					-0-
01	41731	X	41731	-0-	-0-	-0-	41730	2	1	9	N	1					1
02	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	32613	2			N	-0-					1
*03	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	2			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	10106	X	8326	-0-	-1780	-0-	79	1	8247	2	N	-0-					10
11	9750	X	8226	-0-	-1524	-0-	81	1	8145	2	N	-0-					10
12	9300	X	4598	-0-	-4702	-0-	53	1	4545	2	N	-0-					10
01	8556	X	6393	-0-	-2163	-0-	80	1	6313	2	N	-0-					10
02	7728	X	5392	-0-	-2336	-0-	69	1	5323	2	N	-0-					10
03	8494	X	3041	-0-	-5453	-0-	45	1	2996	2	N	-0-					10

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
10	152926	X	152926	-0-	-0-	-0-	152926	2			N	-0-					-0-
11	145848	X	145848	-0-	-0-	-0-	145848	2			N	-0-					-0-
12	132570	X	132570	-0-	-0-	-0-	132570	2			N	-0-					-0-
01	125722	X	125722	-0-	-0-	-0-	125722	2			N	-0-					-0-
02	105613	X	105613	-0-	-0-	-0-	105612	2	1	9	N	1					1
*03	107305	X	107305	-0-	-0-	-0-	107305	2			N	-0-					1

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
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
11	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9440	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
10	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4317	-0-	-1863	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3689	-0-	-1457	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	958	1	6165	2	N	-0-					-0-
11	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	969	1	9278	2	N	-0-					-0-
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	889	1	11592	2	N	-0-					-0-
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1040	1	12208	2	N	-0-					-0-
02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	852	1	9110	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9624	-0-	-978	-0-	801	1	8823	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
10	6572	X	5390	-0-	-1182	-0-	5390	2			N	-0-					11
11	5610	X	4790	-0-	-820	-0-	4790	2			N	-0-					11
12	5704	X	3319	-0-	-2385	-0-	3319	2			N	-0-					11
01	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	2			N	-0-					11
02	4872	X	2556	-0-	-2316	-0-	2556	2			N	-0-					11
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5186	-0-	-332	-0-	698	1	4488	2	N	-0-					-0-
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	566	1	5414	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	367	1	4778	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4116	-0-	-1309	-0-	323	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	477	1	5101	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	473	1	5209	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	10075	X	9078	-0-	-997	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9109	-0-	-641	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9029	-0-	-1232	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8128	-0-	-2133	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7158	-0-	-2110	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5409	-0-	-4015	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	3545	-0-	-3430	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	2518	-0-	-3093	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3120	-0-	-2200	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3913	-0-	-1977	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

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
10	60441	X	60441	-0-	-0-	-0-	571	1	59870	2	N	-0-					14
11	52247	X	52247	-0-	-0-	-0-	514	1	51733	2	N	-0-					14
12	45902	X	45902	-0-	-0-	-0-	530	1	45371	2	N	1					15
							1	9									
01	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	522	1	41088	2	N	-0-					15
02	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	441	1	33939	2	N	-0-					15
03	32302	X	31907	-0-	-395	-0-	476	1	31431	2	N	-0-					15

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
10	10943	X	8696	-0-	-2247	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8125	-0-	-2465	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7092	-0-	-2859	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8022	-0-	-1929	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7051	-0-	-1713	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6500	-0-	-2211	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1392600	X	-0-	-0-	-1392600	-0-					N	-0-					-0-
*12	1439020	X	-0-	-0-	-1439020	-0-					N	-0-					-0-
*01	321842	X	-0-	-0-	-321842	-0-					N	-0-					-0-
*02	273588	X	-0-	-0-	-273588	-0-					N	-0-					-0-
*03	258416	X	-0-	-0-	-258416	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	459295	-0-	459295	2052706	4339	1	454956	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	422253	-0-	422253	2474959	4152	1	418101	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	362384	-0-	362384	2837343	4183	1	358201	2	N	-0-					-0-
01	0	Z	328511	-0-	328511	3165854	4119	1	324392	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	291975	-0-	291975	3457829	3742	1	288233	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	275423	-0-	275423	3733252	4112	1	271311	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972313	X	841868	-0-	-1130445	-0-	841868	2			N	-0-					-0-
11	1908690	X	778099	-0-	-1130591	-0-	778099	2			N	-0-					-0-
12	1972313	X	671308	-0-	-1301005	-0-	671308	2			N	-0-					-0-
01	1972313	X	633226	-0-	-1339087	-0-	633226	2			N	-0-					-0-
*02	493402	X	493402	-0-	-0-	-0-	493402	2			N	-0-					-0-
03	470766	X	NO RPT	-0-	-470766	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

11	94400	X	75271	-0-	-19129	-0-	75271	2			N	-0-					-0-
12	731600	X	573042	-0-	-158558	-0-	573042	2			N	-0-					-0-
01	959125	X	959125	-0-	-0-	-0-	959125	2			N	-0-					-0-
*02	807842	X	807842	-0-	-0-	-0-	807842	2			N	-0-					-0-
03	731600	X	NO RPT	-0-	-731600	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	239400	X	NO RPT	-0-	-239400	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	3	4	9	N	4					94
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2074	3	3	9	N	3					97
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	3	2	9	N	2					99
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					99
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1586	3			N	-0-					99
*03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					102

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9012	3	53	9	Y	48	54	1			7
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8531	3	47	9	Y	43	38	1			12
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8608	3	51	9	Y	46	47	1			11
01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9127	3	43	9	Y	39	40	1			10
02	8176	X	7858	-0-	-318	-0-	7800	3	58	9	Y	53	42	1			21
03	9052	X	8852	-0-	-200	-0-	8820	3	32	9	Y	29	34	1			16

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
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3028	3	36	9	Y	33	35	1			5
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	3	15	9	Y	14	15	1			4
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	3	19	9	Y	17	17	1			4
01	961	N	634	-0-	-327	-0-	620	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	1512	N	1353	-0-	-159	-0-	1327	3	26	9	Y	24	18	1			9
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	20	1			13

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
10	5797	X	5599	-0-	-198	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5335	-0-	-275	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4828	-0-	-240	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-

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
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9328	3	7	9	Y	6	15	1			12
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9446	3	9	9	Y	8					20
12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9777	3	13	9	Y	12					32
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8549	3	11	9	Y	10	21	1			21
02	8820	X	7464	-0-	-1356	-0-	7452	3	12	9	Y	11					32
03	9765	X	8042	-0-	-1723	-0-	8028	3	14	9	Y	13	23	1			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	6572	X	6276	-0-	-296	-0-	6259	3	17	9	Y	15	35	1			27
11	6240	X	5997	-0-	-243	-0-	5979	3	18	9	Y	16					43
12	6448	X	6230	-0-	-218	-0-	6222	3	8	9	Y	7					50
01	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6063	3	7	9	Y	6	33	1			23
02	5656	X	5562	-0-	-94	-0-	5555	3	7	9	Y	6					29
03	6262	X	6149	-0-	-113	-0-	6140	3	9	9	Y	8	21	1			16

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99512	X	99512	-0-	-0-	-0-	99411	3	101	9	N	92					295
11	88848	X	88848	-0-	-0-	-0-	88812	3	36	9	N	33					328
12	81825	X	81825	-0-	-0-	-0-	81794	3	31	9	N	28					356
01	74637	X	74637	-0-	-0-	-0-	74618	3	19	9	N	17					373
*02	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	63460	3	10	9	N	9	188	1			194
*03	65429	X	65429	-0-	-0-	-0-	65420	3	9	9	N	8					202

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AVALON TX OPERATING, LLC 037888
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	399	1	8514	3	Y	-0-					-0-
11	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	466	1	8098	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	384	1	7719	3	Y	-0-					-0-
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	426	1	8715	3	Y	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	321	1	7448	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	8229	-0-	-296	-0-	327	1	7902	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7266	-0-	-1011	-0-	1	1	7265	2	Y	-0-			-0-
11	7560	X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			Y	-0-			-0-
12	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	7006	2			Y	-0-			-0-
01	7688	X	7140	-0-	-548	-0-	7140	2			Y	-0-			-0-
02	6804	X	6361	-0-	-443	-0-	6361	2			Y	-0-			-0-
03	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	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

10	8587	X	8075	-0-	-512	-0-	1062	1	7013	2	Y	-0-			-0-
11	8310	X	7283	-0-	-1027	-0-	960	1	6323	2	Y	-0-			-0-
12	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	1159	1	6914	2	Y	-0-			-0-
01	8401	X	7452	-0-	-949	-0-	1201	1	6251	2	Y	-0-			-0-
02	7588	X	7326	-0-	-262	-0-	961	1	6365	2	Y	-0-			-0-
03	8060	X	7445	-0-	-615	-0-	1071	1	6374	2	Y	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

10	10137	X	6658	-0-	-3479	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
11	9810	X	6471	-0-	-3339	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	6500	-0-	-3637	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7370	-0-	-597	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	5866	-0-	-1330	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

10	7471	X	7248	-0-	-223	-0-	945	1	6303	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6570	-0-	-480	-0-	866	1	5704	2	Y	-0-			-0-
12	7285	X	5881	-0-	-1404	-0-	784	1	5097	2	Y	-0-			-0-
01	7285	X	5271	-0-	-2014	-0-	745	1	4526	2	Y	-0-			-0-
02	6552	X	5686	-0-	-866	-0-	742	1	4944	2	Y	-0-			-0-
03	7254	X	5670	-0-	-1584	-0-	804	1	4866	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

10	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	26415	2			N	-0-			-0-
11	71014	X	71014	-0-	-0-	-0-	71014	2			N	-0-			-0-
12	66091	X	66091	-0-	-0-	-0-	66091	2			N	-0-			-0-
01	59132	X	59132	-0-	-0-	-0-	59132	2			N	-0-			-0-
02	48219	X	48219	-0-	-0-	-0-	48219	2			N	-0-			-0-
*03	43386	X	43386	-0-	-0-	-0-	43386	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-			-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-			-0-
12	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	35526	2			N	-0-			-0-
01	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	2			N	-0-			-0-
02	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-			-0-
*03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-			-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

10	4805	X	4455	-0-	-350	-0-	575	1	3880	2	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4288	-0-	-302	-0-	576	1	3712	2	Y	-0-			-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	558	1	3624	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	3720	-0-	-837	-0-	523	1	3197	2	Y	-0-			-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	589	1	3857	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	579	1	3458	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8218	-0-	-648	-0-	1079	1	7139	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	1069	1	6771	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	7798	-0-	-634	-0-	1042	1	6756	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	1073	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7383	-0-	-121	-0-	962	1	6421	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7662	-0-	-553	-0-	1090	1	6572	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9416	-0-	-287	-0-	1233	1	8183	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8943	-0-	-297	-0-	1219	1	7724	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	1200	1	7777	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8221	-0-	-1296	-0-	1149	1	7072	2	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8230	-0-	-366	-0-	1030	1	7200	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8501	-0-	-923	-0-	1218	1	7283	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	791	1	5229	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5978	-0-	-52	-0-	811	1	5167	2	Y	-0-					-0-
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	943	1	5795	2	Y	-0-					-0-
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	995	1	5456	2	Y	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	852	1	5475	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6422	-0-	-305	-0-	923	1	5499	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40951	X	35341	-0-	-5610	-0-	35341	3			Y	-0-					23
11	37980	X	36338	-0-	-1642	-0-	36338	3			Y	-0-					23
12	38750	X	37436	-0-	-1314	-0-	37436	3			Y	-0-					23
01	38750	X	34396	-0-	-4354	-0-	34396	3			Y	-0-					23
02	33908	X	29766	-0-	-4142	-0-	29766	3			Y	-0-					23
03	37541	X	32431	-0-	-5110	-0-	32431	3			Y	-0-					23

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33610	3			Y	-0-					28
11	30450	X	24074	-0-	-6376	-0-	24074	3			Y	-0-					28
12	34720	X	26637	-0-	-8083	-0-	26637	3			Y	-0-					28
01	34720	X	25586	-0-	-9134	-0-	25586	3			Y	-0-					28
02	31360	X	22342	-0-	-9018	-0-	22342	3			Y	-0-					28
03	33604	X	23961	-0-	-9643	-0-	23961	3			Y	-0-					28

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33697	X	28495	-0-	-5202	-0-	28495	3			Y	-0-					25
11	31080	X	29470	-0-	-1610	-0-	29470	3			Y	-0-					25
12	31403	X	29431	-0-	-1972	-0-	29431	3			Y	-0-					25
01	30008	X	26684	-0-	-3324	-0-	26684	3			Y	-0-					25
02	27496	X	23109	-0-	-4387	-0-	23109	3			Y	-0-					25
03	30442	X	25590	-0-	-4852	-0-	25590	3			Y	-0-					25

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62930	X	38627	-0-	-24303	-0-	38627	2			N	-0-					-0-
11	54360	X	35881	-0-	-18479	-0-	35881	2			N	-0-					-0-
12	51026	X	46822	-0-	-4204	-0-	46822	2			N	-0-					-0-
01	59571	X	59571	-0-	-0-	-0-	59571	2			N	-0-					-0-
02	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	45945	-0-	-865	-0-	45945	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	74927	X	58140	-0-	-16787	-0-	58140	3		N	-0-			5
11	72510	X	56471	-0-	-16039	-0-	56471	3		N	-0-			5
12	65069	X	56237	-0-	-8832	-0-	56237	3		N	-0-			5
01	64697	X	54622	-0-	-10075	-0-	54622	3		N	-0-			5
02	58436	X	47073	-0-	-11363	-0-	47073	3		N	-0-			5
03	58342	X	48550	-0-	-9792	-0-	48550	3		N	-0-			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

10	142197	X	111013	-0-	-31184	-0-	111013	3		Y	-0-			-0-
11	137610	X	102754	-0-	-34856	-0-	102754	3		Y	-0-			-0-
12	126077	X	99737	-0-	-26340	-0-	99737	3		Y	-0-			-0-
01	121985	X	87813	-0-	-34172	-0-	87813	3		Y	-0-			-0-
02	105784	X	83056	-0-	-22728	-0-	83056	3		Y	-0-			-0-
03	111011	X	93262	-0-	-17749	-0-	93262	3		Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

10	89125	X	75761	-0-	-13364	-0-	75761	3		Y	-0-			5
11	82260	X	71297	-0-	-10963	-0-	71297	3		Y	-0-			5
12	82367	X	71820	-0-	-10547	-0-	71820	3		Y	-0-			5
01	80352	X	70135	-0-	-10217	-0-	70135	3		Y	-0-			5
02	70028	X	59980	-0-	-10048	-0-	59980	3		Y	-0-			5
03	75764	X	62835	-0-	-12929	-0-	62835	3		Y	-0-			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

10	114793	X	98548	-0-	-16245	-0-	98548	3		Y	-0-			5
11	108690	X	95822	-0-	-12868	-0-	95822	3		Y	-0-			5
12	106361	X	95039	-0-	-11322	-0-	95039	3		Y	-0-			5
01	104253	X	91373	-0-	-12880	-0-	91373	3		Y	-0-			5
02	90888	X	81089	-0-	-9799	-0-	81089	3		Y	-0-			5
03	99014	X	84346	-0-	-14668	-0-	84346	3		Y	-0-			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

10	119815	X	109175	-0-	-10640	-0-	109175	3		Y	-0-			5
11	113040	X	107735	-0-	-5305	-0-	107735	3		Y	-0-			5
12	114235	X	105217	-0-	-9018	-0-	105217	3		Y	-0-			5
01	109523	X	102172	-0-	-7351	-0-	102172	3		Y	-0-			5
02	100548	X	90162	-0-	-10386	-0-	90162	3		Y	-0-			5
03	111321	X	95180	-0-	-16141	-0-	95180	3		Y	-0-			5

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

10	146072	X	126845	-0-	-19227	-0-	126845	3		Y	-0-			5
11	138870	X	120542	-0-	-18328	-0-	120542	3		Y	-0-			5
12	139655	X	121966	-0-	-17689	-0-	121966	3		Y	-0-			5
01	136803	X	119803	-0-	-17000	-0-	119803	3		Y	-0-			5
02	117208	X	105979	-0-	-11229	-0-	105979	3		Y	-0-			5
03	126852	X	109626	-0-	-17226	-0-	109626	3		Y	-0-			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68231	X	52393	-0-	-15838	-0-	52393	3			Y	-0-					-0-
11	63330	X	47985	-0-	-15345	-0-	47985	3			Y	-0-					-0-
12	61008	X	44149	-0-	-16859	-0-	44149	3			Y	-0-					-0-
01	60698	X	40968	-0-	-19730	-0-	40968	3			Y	-0-					-0-
02	49588	X	16778	-0-	-32810	-0-	16778	3			Y	-0-					-0-
*03	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	60087	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

10	346425	X	257058	-0-	-89367	-0-	257058	3			N	-0-					-0-
11	326310	X	258719	-0-	-67591	-0-	258719	3			N	-0-					-0-
12	314960	X	240473	-0-	-74487	-0-	240473	3			N	-0-					-0-
01	302467	X	248154	-0-	-54313	-0-	248154	3			N	-0-					-0-
*02	256256	X	43058	-0-	-213198	-0-	43058	3			N	-0-					-0-
03	267344	X	144608	-0-	-122736	-0-	144608	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

10	399280	X	97083	-0-	-302197	-0-	97083	3			N	-0-					-0-
11	386400	X	325992	-0-	-60408	-0-	325992	3			N	-0-					-0-
12	399280	X	384705	-0-	-14575	-0-	384705	3			N	-0-					-0-
01	419929	X	419929	-0-	-0-	-0-	419929	3			N	-0-					-0-
02	380691	X	380691	-0-	-0-	-0-	380691	3			N	-0-					-0-
*03	386300	X	386300	-0-	-0-	-0-	386300	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

10	431365	X	399056	-0-	-32309	-0-	399056	3			N	-0-					-0-
11	417450	X	362740	-0-	-54710	-0-	362740	3			N	-0-					-0-
12	431365	X	343004	-0-	-88361	-0-	343004	3			N	-0-					-0-
01	431365	X	309668	-0-	-121697	-0-	309668	3			N	-0-					-0-
02	385476	X	250379	-0-	-135097	-0-	250379	3			N	-0-					-0-
03	399063	X	232492	-0-	-166571	-0-	232492	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

10	358360	X	278025	-0-	-80335	-0-	278025	2			Y	-0-					-0-
11	333630	X	318749	-0-	-14881	-0-	318749	2			Y	-0-					-0-
12	358794	X	316235	-0-	-42559	-0-	316235	2			Y	-0-					-0-
01	358794	X	308947	-0-	-49847	-0-	308947	2			Y	-0-					-0-
02	324072	X	115307	-0-	-208765	-0-	115307	2			Y	-0-					-0-
03	329375	X	273626	-0-	-55749	-0-	273626	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

10	566852	X	566852	-0-	-0-	-0-	566852	2			Y	-0-					-0-
11	391711	X	391711	-0-	-0-	-0-	391711	2			Y	-0-					-0-
12	412703	X	381005	-0-	-31698	-0-	381005	2			Y	-0-					-0-
01	419988	X	373041	-0-	-46947	-0-	373041	2			Y	-0-					-0-
02	424984	X	323418	-0-	-101566	-0-	323418	2			Y	-0-					-0-
03	470518	X	343577	-0-	-126941	-0-	343577	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457870	X	433653	-0-	-24217	-0-	433653	2			Y	-0-					-0-
11	446421	X	446421	-0-	-0-	-0-	446421	2			Y	-0-					-0-
12	457870	X	434782	-0-	-23088	-0-	434782	2			Y	-0-					-0-
01	457870	X	296194	-0-	-161676	-0-	296194	2			Y	-0-					-0-
02	413560	X	356265	-0-	-57295	-0-	356265	2			Y	-0-					-0-
03	457870	X	451851	-0-	-6019	-0-	451851	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

10	431954	X	418854	-0-	-13100	-0-	418854	2			Y	-0-					-0-
11	418020	X	412044	-0-	-5976	-0-	412044	2			Y	-0-					-0-
12	431954	X	386722	-0-	-45232	-0-	386722	2			Y	-0-					-0-
01	431954	X	396522	-0-	-35432	-0-	396522	2			Y	-0-					-0-
02	390152	X	348890	-0-	-41262	-0-	348890	2			Y	-0-					-0-
03	425785	X	361821	-0-	-63964	-0-	361821	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

10	385392	X	346686	-0-	-38706	-0-	346686	2			Y	-0-					-0-
11	344820	X	293918	-0-	-50902	-0-	293918	2			Y	-0-					-0-
12	359600	X	278159	-0-	-81441	-0-	278159	2			Y	-0-					-0-
01	359600	X	298456	-0-	-61144	-0-	298456	2			Y	-0-					-0-
02	324800	X	259872	-0-	-64928	-0-	259872	2			Y	-0-					-0-
03	346673	X	278645	-0-	-68028	-0-	278645	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

10	294996	X	224494	-0-	-70502	-0-	224494	3			N	-0-					-0-
11	271050	X	192468	-0-	-78582	-0-	192468	3			N	-0-					-0-
12	268243	X	194252	-0-	-73991	-0-	194252	3			N	-0-					-0-
01	268243	X	190005	-0-	-78238	-0-	190005	3			N	-0-					-0-
02	217280	X	76081	-0-	-141199	-0-	76081	3			N	-0-					-0-
03	224502	X	169439	-0-	-55063	-0-	169439	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

10	56017	X	53244	-0-	-2773	-0-	53244	3			N	-0-					31
11	54210	X	48585	-0-	-5625	-0-	48585	3			N	-0-					31
12	56017	X	48049	-0-	-7968	-0-	48049	3			N	-0-					31
01	54095	X	46748	-0-	-7347	-0-	46748	3			N	-0-					31
02	48104	X	40213	-0-	-7891	-0-	40200	3	13	9	N	12					43
03	53258	X	43382	-0-	-9876	-0-	43350	3	32	9	N	29					72

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

10	379130	X	317213	-0-	-61917	-0-	317213	3			N	-0-					-0-
11	350580	X	264265	-0-	-86315	-0-	264265	3			N	-0-					-0-
12	347355	X	296937	-0-	-50418	-0-	296937	3			N	-0-					-0-
01	347355	X	286392	-0-	-60963	-0-	286392	3			N	-0-					-0-
02	296968	X	225040	-0-	-71928	-0-	225040	3			N	-0-					-0-
03	317223	X	267888	-0-	-49335	-0-	267888	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

10	921184	X	921184	-0-	-0-	-0-	921184	2			N	-0-					-0-
11	937551	X	937551	-0-	-0-	-0-	937551	2			N	-0-					-0-
12	778797	X	778797	-0-	-0-	-0-	778797	2			N	-0-					-0-
01	832626	X	832626	-0-	-0-	-0-	832626	2			N	-0-					-0-
*02	581321	X	581321	-0-	-0-	-0-	581321	2			N	-0-					-0-
*03	497031	X	497031	-0-	-0-	-0-	497031	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429073	X	429073	-0-	-0-	-0-	429073	2			N	-0-					-0-
11	397874	X	397874	-0-	-0-	-0-	397874	2			N	-0-					-0-
12	412145	X	335356	-0-	-76789	-0-	335356	2			N	-0-					-0-
01	421786	X	331717	-0-	-90069	-0-	331717	2			N	-0-					-0-
02	380968	X	266491	-0-	-114477	-0-	266491	2			N	-0-					-0-
03	421786	X	259708	-0-	-162078	-0-	259708	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

10	400241	X	288827	-0-	-111414	-0-	288827	2			N	-0-					-0-
11	380460	X	333506	-0-	-46954	-0-	333506	2			N	-0-					-0-
12	378696	X	311790	-0-	-66906	-0-	311790	2			N	-0-					-0-
01	378696	X	301420	-0-	-77276	-0-	301420	2			N	-0-					-0-
02	342048	X	110915	-0-	-231133	-0-	110915	2			N	-0-					-0-
03	344627	X	267588	-0-	-77039	-0-	267588	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

10	958778	X	958778	-0-	-0-	-0-	958778	2			N	-0-					-0-
11	837222	X	837222	-0-	-0-	-0-	837222	2			N	-0-					-0-
12	489056	X	387232	-0-	-101824	-0-	387232	2			N	-0-					-0-
01	894398	X	894398	-0-	-0-	-0-	894398	2			N	-0-					-0-
02	815549	X	815549	-0-	-0-	-0-	815549	2			N	-0-					-0-
*03	820941	X	820941	-0-	-0-	-0-	820941	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

10	587291	X	587291	-0-	-0-	-0-	587291	2			N	-0-					-0-
11	557501	X	557501	-0-	-0-	-0-	557501	2			N	-0-					-0-
*12	506188	X	506188	-0-	-0-	-0-	506188	2			N	-0-					-0-
*01	445133	X	445133	-0-	-0-	-0-	445133	2			N	-0-					-0-
*02	372932	X	355336	-0-	-17596	-0-	355336	2			N	-0-					-0-
03	412889	X	330753	-0-	-82136	-0-	330753	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

10	403009	X	403009	-0-	-0-	-0-	403009	2			N	-0-					-0-
11	371174	X	371174	-0-	-0-	-0-	371174	2			N	-0-					-0-
12	334666	X	334666	-0-	-0-	-0-	334666	2			N	-0-					-0-
01	281201	X	244029	-0-	-37172	-0-	244029	2			N	-0-					-0-
02	303629	X	303629	-0-	-0-	-0-	303629	2			N	-0-					-0-
*03	320908	X	320908	-0-	-0-	-0-	320908	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

10	381269	X	381269	-0-	-0-	-0-	381269	2			N	-0-					-0-
11	341444	X	341444	-0-	-0-	-0-	341444	2			N	-0-					-0-
12	321729	X	321729	-0-	-0-	-0-	321729	2			N	-0-					-0-
01	316448	X	299783	-0-	-16665	-0-	299783	2			N	-0-					-0-
02	285824	X	253439	-0-	-32385	-0-	253439	2			N	-0-					-0-
03	316448	X	259758	-0-	-56690	-0-	259758	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

10	1083158	X	1083158	-0-	-0-	-0-	1083158	2			N	-0-					-0-
11	1039043	X	1039043	-0-	-0-	-0-	1039043	2			N	-0-					-0-
12	1005136	X	1005136	-0-	-0-	-0-	1005136	2			N	-0-					-0-
01	999037	X	999037	-0-	-0-	-0-	999037	2			N	-0-					-0-
02	833131	X	833131	-0-	-0-	-0-	833131	2			N	-0-					-0-
*03	324748	X	324748	-0-	-0-	-0-	324748	2			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 285067 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 15283 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

10	401461	X	401461	-0-	-0-	-0-	401461	2			N	-0-					-0-
11	410927	X	410927	-0-	-0-	-0-	410927	2			N	-0-					-0-
12	912893	X	912893	-0-	-0-	-0-	912893	2			N	-0-					-0-
01	930677	X	930677	-0-	-0-	-0-	930677	2			N	-0-					-0-
02	877838	X	877838	-0-	-0-	-0-	877838	2			N	-0-					-0-
*03	946633	X	946633	-0-	-0-	-0-	946633	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674470	X	674470	-0-	-0-	-0-	674470	2			N	-0-					-0-
11	649963	X	649963	-0-	-0-	-0-	649963	2			N	-0-					-0-
12	666324	X	666324	-0-	-0-	-0-	666324	2			N	-0-					-0-
01	607970	X	607970	-0-	-0-	-0-	607970	2			N	-0-					-0-
02	489904	X	489904	-0-	-0-	-0-	489904	2			N	-0-					-0-
03	308729	X	288221	-0-	-20508	-0-	288221	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447339	X	447339	-0-	-0-	-0-	447339	2			N	-0-					-0-
11	935405	X	935405	-0-	-0-	-0-	935405	2			N	-0-					-0-
12	888062	X	888062	-0-	-0-	-0-	888062	2			N	-0-					-0-
01	466322	X	466322	-0-	-0-	-0-	466322	2			N	-0-					-0-
02	630380	X	630380	-0-	-0-	-0-	630380	2			N	-0-					-0-
*03	939744	X	939744	-0-	-0-	-0-	939744	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	476251	-0-	476251	1520758	476251	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1520758					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569280	X	569280	-0-	-0-	-0-	569280	2			N	-0-					-0-
11	558895	X	558895	-0-	-0-	-0-	558895	2			N	-0-					-0-
12	538267	X	538267	-0-	-0-	-0-	538267	2			N	-0-					-0-
01	523408	X	523408	-0-	-0-	-0-	523408	2			N	-0-					-0-
02	456475	X	456475	-0-	-0-	-0-	456475	2			N	-0-					-0-
*03	467704	X	467704	-0-	-0-	-0-	467704	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	418941	-0-	418941	1047355	418941	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	429424	-0-	429424	1476779	429424	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090415	X	552945	-0-	-537470	-0-	552945	2			N	-0-					-0-
11	588839	X	588839	-0-	-0-	-0-	588839	2			N	-0-					-0-
12	459454	X	459454	-0-	-0-	-0-	459454	2			N	-0-					-0-
01	468200	X	468200	-0-	-0-	-0-	468200	2			N	-0-					-0-
*02	412685	X	412685	-0-	-0-	-0-	412685	2			N	-0-					-0-
*03	475389	X	475389	-0-	-0-	-0-	475389	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697850	X	365165	-0-	-332685	-0-	365165	2			N	-0-					-0-
11	400367	X	400367	-0-	-0-	-0-	400367	2			N	-0-					-0-
12	473499	X	473499	-0-	-0-	-0-	473499	2			N	-0-					-0-
01	477761	X	477761	-0-	-0-	-0-	477761	2			N	-0-					-0-
02	241304	X	171986	-0-	-69318	-0-	171986	2			N	-0-					-0-
*03	465730	X	465730	-0-	-0-	-0-	465730	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		304533	-0-	304533	304533	304533	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		432375	-0-	432375	605647	432375	2			N	-0-					-0-
11	1078704	X	473057	-0-	-605647	-0-	473057	2			N	-0-					-0-
12	374359	X	374359	-0-	-0-	-0-	374359	2			N	-0-					-0-
01	472659	X	472659	-0-	-0-	-0-	472659	2			N	-0-					-0-
*02	419055	X	419055	-0-	-0-	-0-	419055	2			N	-0-					-0-
03	354826	X	340057	-0-	-14769	-0-	340057	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		80857	-0-	80857	80857	80857	2			N	-0-					-0-
11	0		404355	-0-	404355	485212	404355	2			N	-0-					-0-
12	950509	X	465297	-0-	-485212	-0-	465297	2			N	-0-					-0-
01	533919	X	533919	-0-	-0-	-0-	533919	2			N	-0-					-0-
02	555943	X	555943	-0-	-0-	-0-	555943	2			N	-0-					-0-
*03	538193	X	538193	-0-	-0-	-0-	538193	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		379664	-0-	379664	379664	379664	2			N	-0-					-0-
12	1271838	X	892174	-0-	-379664	-0-	892174	2			N	-0-					-0-
01	1085778	X	1085778	-0-	-0-	-0-	1085778	2			N	-0-					-0-
02	1111696	X	1111696	-0-	-0-	-0-	1111696	2			N	-0-					-0-
*03	1286563	X	1286563	-0-	-0-	-0-	1286563	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		55054	-0-	55054	55054	55054	2			N	-0-					-0-
12	0		787081	-0-	787081	842135	787081	2			N	-0-					-0-
01	1795612	X	953477	-0-	-842135	-0-	953477	2			N	-0-					-0-
02	1086759	X	1086759	-0-	-0-	-0-	1086759	2			N	-0-					-0-
*03	1340714	X	1340714	-0-	-0-	-0-	1340714	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

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

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

10	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-					-0-
11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

10	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3755	-0-	-1112	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4340	-0-	-896	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	635	-0-	-5162	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 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
10	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	994	-0-	-2447	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1275	-0-	-2166	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	1668	-0-	-3509	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	2635	-0-	-2375	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	2476	-0-	-2701	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3769	-0-	-695	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3204	-0-	-1116	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3285	-0-	-243	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
11	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
*03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8567	-0-	-950	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	7577	-0-	-1633	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	8830	-0-	-687	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8312	-0-	-430	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7203	-0-	-637	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7886	-0-	-949	-0-	7886	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8908	-0-	-516	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	6483	-0-	-2427	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7251	-0-	-1832	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	5653	-0-	-3337	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7051	-0-	-1069	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	6179	-0-	-2718	-0-	6179	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
10	9207	X	8830	-0-	-377	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8000	-0-	-910	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	8487	-0-	-720	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	6909	-0-	-1407	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8591	-0-	-244	-0-	8591	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

10	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3790	-0-	-270	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

10	7781	X	7144	-0-	-637	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6844	-0-	-476	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6605	-0-	-711	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5803	-0-	-777	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

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-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

10	11656	X	10928	-0-	-728	-0-	10928	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10351	-0-	-689	-0-	10351	3			N	-0-					-0-
12	11346	X	10384	-0-	-962	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
01	11315	X	10273	-0-	-1042	-0-	10273	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9187	-0-	-865	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	10141	-0-	-802	-0-	10141	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

10	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4195	-0-	-1115	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3687	-0-	-1273	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
*03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

10	5487	X	4751	-0-	-736	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4298	-0-	-1012	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4308	-0-	-621	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4162	-0-	-767	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3611	-0-	-701	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 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
10	7719	X	5989	-0-	-1730	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	4024	-0-	-2996	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	1660	-0-	-5346	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	99	-0-	-6752	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4555	-0-	-1493	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	170	-0-	-5813	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6815	-0-	-175	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6352	-0-	-871	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	5811	-0-	-1939	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5652	-0-	-1348	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6063	-0-	-1687	-0-	6063	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	5299	-0-	-2234	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	6703	-0-	-1305	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6732	-0-	-2134	-0-	6732	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	3225	-0-	-3564	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	3078	-0-	-3492	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5031	-0-	-1634	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	2691	-0-	-3759	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	1276	-0-	-4056	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
*03	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6277	-0-	-326	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	6051	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5484	-0-	-778	-0-	5484	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	8866	X	88	-0-	-8778	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

10	6603	X	5419	-0-	-1184	-0-	5419	3			Y	-0-			-0-
11	6210	X	5508	-0-	-702	-0-	5508	3			Y	-0-			-0-
12	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	5658	3			Y	-0-			-0-
01	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	5700	3			Y	-0-			-0-
02	5516	X	5114	-0-	-402	-0-	5114	3			Y	-0-			-0-
03	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	5636	3			Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

10	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	3			N	-0-			-0-
11	5700	X	5028	-0-	-672	-0-	5028	3			N	-0-			-0-
12	5828	X	4921	-0-	-907	-0-	4921	3			N	-0-			-0-
01	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3			N	-0-			-0-
02	5096	X	4803	-0-	-293	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3			N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

10	8928	X	8698	-0-	-230	-0-	8698	3			N	-0-			-0-
11	8490	X	7811	-0-	-679	-0-	7811	3			N	-0-			-0-
12	8494	X	7861	-0-	-633	-0-	7861	3			N	-0-			-0-
01	8711	X	7712	-0-	-999	-0-	7712	3			N	-0-			-0-
02	7868	X	7033	-0-	-835	-0-	7033	3			N	-0-			-0-
03	8711	X	7664	-0-	-1047	-0-	7664	3			N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

10	13702	X	2882	-0-	-10820	-0-	2882	3			N	-0-			-0-
11	3750	X	2934	-0-	-816	-0-	2934	3			N	-0-			-0-
12	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	3			N	-0-			-0-
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-			-0-
02	3248	X	1565	-0-	-1683	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
03	3317	X	92	-0-	-3225	-0-	92	3			N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

10	10199	X	9231	-0-	-968	-0-	9231	3			N	-0-			-0-
11	9330	X	8713	-0-	-617	-0-	8713	3			N	-0-			-0-
12	9641	X	8751	-0-	-890	-0-	8751	3			N	-0-			-0-
01	9641	X	8413	-0-	-1228	-0-	8413	3			N	-0-			-0-
02	8540	X	7672	-0-	-868	-0-	7672	3			N	-0-			-0-
03	9238	X	8361	-0-	-877	-0-	8361	3			N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

10	5456	X	4989	-0-	-467	-0-	4989	3			Y	-0-			-0-
11	5280	X	4762	-0-	-518	-0-	4762	3			Y	-0-			-0-
12	5301	X	4868	-0-	-433	-0-	4868	3			Y	-0-			-0-
01	5270	X	4566	-0-	-704	-0-	4566	3			Y	-0-			-0-
02	4648	X	4385	-0-	-263	-0-	4385	3			Y	-0-			-0-
03	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4815	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 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
10	10261	X	8659	-0-	-1602	-0-	8659	3			Y	-0-					-0-
11	9600	X	8227	-0-	-1373	-0-	8227	3			Y	-0-					-0-
12	9734	X	7991	-0-	-1743	-0-	7991	3			Y	-0-					-0-
01	9672	X	7908	-0-	-1764	-0-	7908	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7144	-0-	-668	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

10	12338	X	11646	-0-	-692	-0-	11646	3			Y	-0-					-0-
11	11910	X	10777	-0-	-1133	-0-	10777	3			Y	-0-					-0-
12	12307	X	10984	-0-	-1323	-0-	10984	3			Y	-0-					-0-
01	12307	X	10917	-0-	-1390	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10024	-0-	-1632	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

10	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5066	-0-	-634	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	5175	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4695	-0-	-261	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

10	4402	X	2739	-0-	-1663	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3056	-0-	-1204	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

10	9672	X	8666	-0-	-1006	-0-	8666	3			Y	-0-					-0-
11	9360	X	7026	-0-	-2334	-0-	7026	3			Y	-0-					-0-
12	9331	X	7853	-0-	-1478	-0-	7853	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	3			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6471	-0-	-1593	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7244	-0-	-1436	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

10	11997	X	10699	-0-	-1298	-0-	10699	3			Y	-0-					-0-
11	11400	X	10221	-0-	-1179	-0-	10221	3			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	10567	3			Y	-0-					-0-
01	11408	X	10484	-0-	-924	-0-	10484	3			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9363	-0-	-857	-0-	9363	3			Y	-0-					-0-
03	10695	X	10012	-0-	-683	-0-	10012	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

10	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	7165	-0-	-425	-0-	7165	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	7091	-0-	-752	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	6683	-0-	-1160	-0-	6683	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6060	-0-	-800	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 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
10	6882	X	6091	-0-	-791	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	5804	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5054	-0-	-434	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	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
10	6603	X	5763	-0-	-840	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5712	-0-	-498	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4775	-0-	-545	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	5736	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
10	8339	X	6890	-0-	-1449	-0-	6890	3			Y	-0-					-0-
11	8070	X	6009	-0-	-2061	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6077	-0-	-805	-0-	6077	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5792	-0-	-424	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
*03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	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
10	8184	X	7283	-0-	-901	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	6719	-0-	-814	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	6712	-0-	-821	-0-	6712	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	5714	-0-	-1510	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6563	-0-	-1435	-0-	6563	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
10	12338	X	11688	-0-	-650	-0-	11688	3			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11066	-0-	-1024	-0-	11066	3			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10582	-0-	-1911	-0-	10582	3			Y	-0-					-0-
01	12493	X	10661	-0-	-1832	-0-	10661	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	9867	-0-	-1193	-0-	9867	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	9880	-0-	-1807	-0-	9880	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
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2871	-0-	-1077	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3152	-0-	-1219	-0-	3152	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
10	12245	X	10526	-0-	-1719	-0-	10526	3			Y	-0-					-0-
11	11850	X	10072	-0-	-1778	-0-	10072	3			Y	-0-					-0-
12	11842	X	10260	-0-	-1582	-0-	10260	3			Y	-0-					-0-
01	11656	X	9955	-0-	-1701	-0-	9955	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8249	-0-	-1719	-0-	8249	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	9351	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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
10	10695	X	9619	-0-	-1076	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9322	-0-	-1028	-0-	9322	3			Y	-0-					-0-
12	10540	X	9322	-0-	-1218	-0-	9322	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	9479	-0-	-1061	-0-	9479	3			Y	-0-					-0-
02	8988	X	8057	-0-	-931	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8757	-0-	-884	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

10	5735	X	4515	-0-	-1220	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	3999	-0-	-1116	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	2007	-0-	-2221	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

10	14725	X	13137	-0-	-1588	-0-	13137	3			Y	-0-					-0-
11	13950	X	13305	-0-	-645	-0-	13305	3			Y	-0-					-0-
12	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	3			Y	-0-					-0-
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	3			Y	-0-					-0-
02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	3			Y	-0-					-0-
*03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

10	8370	X	5848	-0-	-2522	-0-	5848	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	5610	-0-	-2250	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	6802	-0-	-1320	-0-	6802	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	6645	-0-	-1074	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6069	-0-	-427	-0-	6069	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

10	13175	X	10983	-0-	-2192	-0-	10983	3			Y	-0-					-0-
11	12510	X	10749	-0-	-1761	-0-	10749	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	10452	-0-	-2227	-0-	10452	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10955	-0-	-1259	-0-	10955	3			Y	-0-					-0-
02	10444	X	9612	-0-	-832	-0-	9612	3			Y	-0-					-0-
03	11098	X	10733	-0-	-365	-0-	10733	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

10	12400	X	11602	-0-	-798	-0-	11602	3			Y	-0-					-0-
11	11760	X	11061	-0-	-699	-0-	11061	3			Y	-0-					-0-
12	11966	X	11083	-0-	-883	-0-	11083	3			Y	-0-					-0-
01	11966	X	11074	-0-	-892	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
02	10612	X	9915	-0-	-697	-0-	9915	3			Y	-0-					-0-
03	11594	X	10645	-0-	-949	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

10	6479	X	5872	-0-	-607	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5472	-0-	-438	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	5594	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4584	-0-	-708	-0-	4584	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4813	-0-	-1046	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 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
10	12214	X	11630	-0-	-584	-0-	11630	3			Y	-0-					-0-
11	12150	X	11053	-0-	-1097	-0-	11053	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11176	-0-	-1379	-0-	11176	3			Y	-0-					-0-
01	12555	X	10775	-0-	-1780	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9584	-0-	-972	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	10039	-0-	-1586	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

10	7657	X	7446	-0-	-211	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7408	-0-	-125	-0-	7408	3			Y	-0-					-0-
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6777	-0-	-27	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

10	17298	X	16291	-0-	-1007	-0-	16291	3			Y	-0-					-0-
11	16320	X	15455	-0-	-865	-0-	15455	3			Y	-0-					-0-
12	16585	X	15600	-0-	-985	-0-	15600	3			Y	-0-					-0-
01	16585	X	15293	-0-	-1292	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	13631	-0-	-1349	-0-	13631	3			Y	-0-					-0-
03	16306	X	14969	-0-	-1337	-0-	14969	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

10	10571	X	8250	-0-	-2321	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
11	10230	X	8311	-0-	-1919	-0-	8311	3			Y	-0-					-0-
12	10354	X	8204	-0-	-2150	-0-	8204	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7736	-0-	-216	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
*03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

10	6789	X	6366	-0-	-423	-0-	6366	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6362	-0-	-88	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5295	-0-	-641	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

10	13981	X	12470	-0-	-1511	-0-	12470	3			Y	-0-					-0-
11	13290	X	11898	-0-	-1392	-0-	11898	3			Y	-0-					-0-
12	12989	X	12019	-0-	-970	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-
02	11256	X	10463	-0-	-793	-0-	10463	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	10608	-0-	-1854	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

10	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	10567	3			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10083	-0-	-1107	-0-	10083	3			Y	-0-					-0-
12	11377	X	10222	-0-	-1155	-0-	10222	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	10150	-0-	-948	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8916	-0-	-940	-0-	8916	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	6889	-0-	-3682	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 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
10	8370	X	6651	-0-	-1719	-0-	6651	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	6603	-0-	-1257	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	6648	-0-	-1474	-0-	6648	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6082	-0-	-583	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5280	-0-	-880	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5788	-0-	-1032	-0-	5788	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

10	9920	X	8498	-0-	-1422	-0-	8498	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8690	-0-	-640	-0-	8690	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8952	-0-	-472	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8668	-0-	-756	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	7371	-0-	-889	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7882	-0-	-1108	-0-	7882	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

10	14167	X	12759	-0-	-1408	-0-	12759	3			Y	-0-					-0-
11	13380	X	11981	-0-	-1399	-0-	11981	3			Y	-0-					-0-
12	13516	X	11922	-0-	-1594	-0-	11922	3			Y	-0-					-0-
01	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	3			Y	-0-					-0-
02	11704	X	10813	-0-	-891	-0-	10813	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	12152	-0-	-620	-0-	12152	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

10	16523	X	15376	-0-	-1147	-0-	15376	3			Y	-0-					-0-
11	15720	X	14583	-0-	-1137	-0-	14583	3			Y	-0-					-0-
12	15934	X	14635	-0-	-1299	-0-	14635	3			Y	-0-					-0-
01	15934	X	14552	-0-	-1382	-0-	14552	3			Y	-0-					-0-
02	14112	X	12943	-0-	-1169	-0-	12943	3			Y	-0-					-0-
03	15376	X	14794	-0-	-582	-0-	14794	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

10	13237	X	12099	-0-	-1138	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-
11	12510	X	11418	-0-	-1092	-0-	11418	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	11531	3			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11253	-0-	-1209	-0-	11253	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10029	-0-	-1003	-0-	10029	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	9921	-0-	-2169	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

10	14012	X	11828	-0-	-2184	-0-	11828	3			Y	-0-					-0-
11	13050	X	7931	-0-	-5119	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
12	13485	X	5054	-0-	-8431	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
01	12989	X	4242	-0-	-8747	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	3782	-0-	-7754	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	3753	-0-	-8089	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

10	8835	X	7778	-0-	-1057	-0-	7778	3			Y	-0-					-0-
11	8400	X	7462	-0-	-938	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	7533	-0-	-1085	-0-	7533	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7642	-0-	-418	-0-	7642	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6492	-0-	-704	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
*03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	16647	X	15132	-0-	-1515	-0-	15132	3			Y	-0-					-0-
11	15180	X	14433	-0-	-747	-0-	14433	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	14687	-0-	-844	-0-	14687	3			Y	-0-					-0-
01	15531	X	14450	-0-	-1081	-0-	14450	3			Y	-0-					-0-
02	14000	X	12718	-0-	-1282	-0-	12718	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	13857	-0-	-1271	-0-	13857	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5559	-0-	-889	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5273	-0-	-877	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5409	-0-	-853	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	12278	-0-	-1021	-0-	12278	3			Y	-0-					-0-
11	12570	X	11635	-0-	-935	-0-	11635	3			Y	-0-					-0-
12	12989	X	11879	-0-	-1110	-0-	11879	3			Y	-0-					-0-
01	12741	X	11501	-0-	-1240	-0-	11501	3			Y	-0-					-0-
02	11396	X	10170	-0-	-1226	-0-	10170	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11114	-0-	-1162	-0-	11114	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	8806	-0-	-804	-0-	8806	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	8323	-0-	-617	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7643	-0-	-1316	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
01	8804	X	8185	-0-	-619	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7524	-0-	-428	-0-	7524	3			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7509	-0-	-1295	-0-	7509	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	11559	-0-	-1399	-0-	11559	3			Y	-0-					-0-
11	12270	X	11806	-0-	-464	-0-	11806	3			Y	-0-					-0-
12	12400	X	11788	-0-	-612	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
01	12183	X	11726	-0-	-457	-0-	11726	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10337	-0-	-695	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	10680	-0-	-1534	-0-	10680	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	9257	-0-	-1407	-0-	9257	3			Y	-0-					-0-
11	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	9209	-0-	-184	-0-	9209	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	8327	-0-	-1066	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-
02	8652	X	7859	-0-	-793	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9127	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 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
10	16430	X	14743	-0-	-1687	-0-	14743	3			Y	-0-					-0-
11	15300	X	14223	-0-	-1077	-0-	14223	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	14797	-0-	-734	-0-	14797	3			Y	-0-					-0-
01	15531	X	14513	-0-	-1018	-0-	14513	3			Y	-0-					-0-
02	13720	X	12227	-0-	-1493	-0-	12227	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	13973	-0-	-814	-0-	13973	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
10	11067	X	9206	-0-	-1861	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
11	10470	X	9281	-0-	-1189	-0-	9281	3			Y	-0-					-0-
12	10819	X	9146	-0-	-1673	-0-	9146	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9103	-0-	-1716	-0-	9103	3			Y	-0-					-0-
02	8652	X	8054	-0-	-598	-0-	8054	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8607	-0-	-972	-0-	8607	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
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
11	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			Y	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	7017	-0-	-2624	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-
02	8708	X	7895	-0-	-813	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8675	-0-	-966	-0-	8675	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
10	12214	X	12155	-0-	-59	-0-	12155	3			Y	-0-					-0-
11	11370	X	9274	-0-	-2096	-0-	9274	3			Y	-0-					-0-
12	11904	X	9130	-0-	-2774	-0-	9130	3			Y	-0-					-0-
01	12152	X	8884	-0-	-3268	-0-	8884	3			Y	-0-					-0-
02	10976	X	8070	-0-	-2906	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	7837	-0-	-4315	-0-	7837	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
10	9951	X	7536	-0-	-2415	-0-	7536	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	6923	-0-	-2407	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7487	-0-	-1472	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7198	-0-	-924	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	5827	-0-	-1257	-0-	5827	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6157	-0-	-1376	-0-	6157	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
10	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3772	-0-	-382	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3645	-0-	-509	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3467	-0-	-61	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	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
10	14012	X	11842	-0-	-2170	-0-	11842	3			Y	-0-					-0-
11	13140	X	11495	-0-	-1645	-0-	11495	3			Y	-0-					-0-
12	13206	X	11621	-0-	-1585	-0-	11621	3			Y	-0-					-0-
01	12989	X	11265	-0-	-1724	-0-	11265	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	9969	-0-	-1119	-0-	9969	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10775	-0-	-1098	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 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
10	6138	X	152	-0-	-5986	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5661	-0-	-9	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4155	-0-	-867	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	3256	-0-	-2036	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
*03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	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
10	12679	X	12050	-0-	-629	-0-	12050	3			Y	-0-					-0-
11	12360	X	11328	-0-	-1032	-0-	11328	3			Y	-0-					-0-
12	12772	X	11002	-0-	-1770	-0-	11002	3			Y	-0-					-0-
01	12772	X	11026	-0-	-1746	-0-	11026	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	9405	-0-	-1655	-0-	9405	3			Y	-0-					-0-
03	12059	X	10854	-0-	-1205	-0-	10854	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
10	11749	X	8451	-0-	-3298	-0-	8451	3			Y	-0-					-0-
11	11370	X	6433	-0-	-4937	-0-	6433	3			Y	-0-					-0-
12	11284	X	7703	-0-	-3581	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	8130	-0-	-2720	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	8130	-0-	-494	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8036	-0-	-427	-0-	8036	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
10	11718	X	10445	-0-	-1273	-0-	10445	3			Y	-0-					-0-
11	11070	X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	3			Y	-0-					-0-
12	11160	X	10214	-0-	-946	-0-	10214	3			Y	-0-					-0-
01	11005	X	9876	-0-	-1129	-0-	9876	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	8746	-0-	-886	-0-	8746	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	9054	-0-	-1393	-0-	9054	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
10	9889	X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	3			Y	-0-					-0-
11	9570	X	8014	-0-	-1556	-0-	8014	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
01	8897	X	7409	-0-	-1488	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6424	-0-	-1192	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	6658	-0-	-1619	-0-	6658	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
10	15748	X	14046	-0-	-1702	-0-	14046	3			Y	-0-					-0-
11	14760	X	12689	-0-	-2071	-0-	12689	3			Y	-0-					-0-
12	15252	X	13086	-0-	-2166	-0-	13086	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	3			Y	-0-					-0-
02	12684	X	11846	-0-	-838	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
03	14043	X	11991	-0-	-2052	-0-	11991	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
10	14632	X	13027	-0-	-1605	-0-	13027	3			Y	-0-					-0-
11	13740	X	11927	-0-	-1813	-0-	11927	3			Y	-0-					-0-
12	13857	X	10277	-0-	-3580	-0-	10277	3			Y	-0-					-0-
01	13578	X	10442	-0-	-3136	-0-	10442	3			Y	-0-					-0-
02	11760	X	11577	-0-	-183	-0-	11577	3			Y	-0-					-0-
03	13020	X	12426	-0-	-594	-0-	12426	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	10912	X	10253	-0-	-659	-0-	10253	3			Y	-0-					-0-
11	10440	X	9751	-0-	-689	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9990	-0-	-705	-0-	9990	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	10032	-0-	-508	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-
02	9408	X	8526	-0-	-882	-0-	8526	3			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9342	-0-	-919	-0-	9342	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	10419	-0-	-1392	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
11	11130	X	9983	-0-	-1147	-0-	9983	3			N	-0-					-0-
12	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	10230	-0-	-341	-0-	10230	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	10382	-0-	-3816	-0-	10382	3			Y	-0-					-0-
11	13500	X	8523	-0-	-4977	-0-	8523	3			Y	-0-					-0-
12	13671	X	4934	-0-	-8737	-0-	4934	3			Y	-0-					-0-
01	12803	X	5458	-0-	-7345	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
02	10416	X	5130	-0-	-5286	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
03	10385	X	3918	-0-	-6467	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25668	X	22944	-0-	-2724	-0-	22944	3			Y	-0-					-0-
11	23850	X	21852	-0-	-1998	-0-	21852	3			Y	-0-					-0-
12	24645	X	22000	-0-	-2645	-0-	22000	3			Y	-0-					-0-
01	23839	X	21476	-0-	-2363	-0-	21476	3			Y	-0-					-0-
02	21224	X	19142	-0-	-2082	-0-	19142	3			Y	-0-					-0-
03	22940	X	20394	-0-	-2546	-0-	20394	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	14282	-0-	-2830	-0-	14282	3			Y	-0-					-0-
11	16560	X	10901	-0-	-5659	-0-	10901	3			Y	-0-					-0-
12	15841	X	10047	-0-	-5794	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
01	14601	X	14031	-0-	-570	-0-	14031	3			Y	-0-					-0-
02	12908	X	11014	-0-	-1894	-0-	11014	3			Y	-0-					-0-
03	14291	X	13548	-0-	-743	-0-	13548	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	9761	-0-	-1089	-0-	9761	3			Y	-0-					-0-
11	9960	X	9282	-0-	-678	-0-	9282	3			Y	-0-					-0-
12	9951	X	9232	-0-	-719	-0-	9232	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	9297	-0-	-654	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8279	-0-	-541	-0-	8279	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9070	-0-	-1067	-0-	9070	3			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8200	-0-	-1190	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8552	-0-	-872	-0-	8552	3			Y	-0-					-0-
02	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	7632	-0-	-1451	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 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
10	8649	X	8178	-0-	-471	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7911	-0-	-339	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	8176	-0-	-132	-0-	8176	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	8100	3			Y	-0-					-0-
02	7476	X	5463	-0-	-2013	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
*03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	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
10	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	3236	-0-	-3770	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	497	-0-	-6509	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					-0-
*03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	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
10	7068	X	5950	-0-	-1118	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6043	-0-	-797	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-
12	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	6254	3			Y	-0-					-0-
01	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5983	-0-	-279	-0-	5983	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
10	27373	X	23290	-0-	-4083	-0-	23290	3			Y	-0-					-0-
11	26190	X	21507	-0-	-4683	-0-	21507	3			Y	-0-					-0-
12	26133	X	19524	-0-	-6609	-0-	19524	3			Y	-0-					-0-
01	25637	X	20401	-0-	-5236	-0-	20401	3			Y	-0-					-0-
02	21448	X	20088	-0-	-1360	-0-	20088	3			Y	-0-					-0-
03	23281	X	21904	-0-	-1377	-0-	21904	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
10	15438	X	14363	-0-	-1075	-0-	14363	3			Y	-0-					-0-
11	14730	X	13534	-0-	-1196	-0-	13534	3			Y	-0-					-0-
12	14818	X	14075	-0-	-743	-0-	14075	3			Y	-0-					-0-
01	14818	X	13625	-0-	-1193	-0-	13625	3			Y	-0-					-0-
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13802	-0-	-551	-0-	13802	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
10	17949	X	16792	-0-	-1157	-0-	16792	3			Y	-0-					-0-
11	17190	X	15963	-0-	-1227	-0-	15963	3			Y	-0-					-0-
12	17763	X	15320	-0-	-2443	-0-	15320	3			Y	-0-					-0-
01	17763	X	15834	-0-	-1929	-0-	15834	3			Y	-0-					-0-
02	15596	X	13835	-0-	-1761	-0-	13835	3			Y	-0-					-0-
03	16802	X	14427	-0-	-2375	-0-	14427	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
10	12772	X	11859	-0-	-913	-0-	11859	3			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11183	-0-	-937	-0-	11183	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	11295	-0-	-1229	-0-	11295	3			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11074	-0-	-1450	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
02	10976	X	9781	-0-	-1195	-0-	9781	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	8400	-0-	-3473	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 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
10	13671	X	11769	-0-	-1902	-0-	11769	3			Y	-0-					-0-
11	12750	X	10752	-0-	-1998	-0-	10752	3			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10544	-0-	-1732	-0-	10544	3			Y	-0-					-0-
01	11780	X	10125	-0-	-1655	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
02	10640	X	8732	-0-	-1908	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-
03	11780	X	9122	-0-	-2658	-0-	9122	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

10	10385	X	9590	-0-	-795	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
11	9810	X	9102	-0-	-708	-0-	9102	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9211	-0-	-864	-0-	9211	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	9107	-0-	-844	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	7767	-0-	-1025	-0-	7767	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8499	-0-	-1080	-0-	8499	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

10	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	5654	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5458	-0-	-370	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4883	-0-	-213	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

10	20956	X	19829	-0-	-1127	-0-	19829	3			Y	-0-					-0-
11	19200	X	17605	-0-	-1595	-0-	17605	3			Y	-0-					-0-
12	20150	X	18668	-0-	-1482	-0-	18668	3			Y	-0-					-0-
01	20150	X	18171	-0-	-1979	-0-	18171	3			Y	-0-					-0-
02	18200	X	16087	-0-	-2113	-0-	16087	3			Y	-0-					-0-
03	19840	X	16166	-0-	-3674	-0-	16166	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

10	12059	X	10307	-0-	-1752	-0-	10307	3			Y	-0-					-0-
11	11430	X	9925	-0-	-1505	-0-	9925	3			Y	-0-					-0-
12	11563	X	10070	-0-	-1493	-0-	10070	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10002	-0-	-1344	-0-	10002	3			Y	-0-					-0-
02	9464	X	8264	-0-	-1200	-0-	8264	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8964	-0-	-1328	-0-	8964	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

10	38918	X	12263	-0-	-26655	-0-	12263	3			Y	-0-					-0-
11	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	3			Y	-0-					-0-
12	14849	X	12163	-0-	-2686	-0-	12163	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	11865	-0-	-2581	-0-	11865	3			Y	-0-					-0-
02	11200	X	10506	-0-	-694	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
*03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

10	11842	X	9583	-0-	-2259	-0-	9583	3			Y	-0-					-0-
11	11130	X	9083	-0-	-2047	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9161	-0-	-1472	-0-	9161	3			Y	-0-					-0-
01	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8320	-0-	-556	-0-	8320	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8877	-0-	-702	-0-	8877	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	34875	X	29415	-0-	-5460	-0-	29415	3			Y	-0-					-0-
11	32940	X	27862	-0-	-5078	-0-	27862	3			Y	-0-					-0-
12	33108	X	28215	-0-	-4893	-0-	28215	3			Y	-0-					-0-
01	32302	X	27464	-0-	-4838	-0-	27464	3			Y	-0-					-0-
02	27188	X	23979	-0-	-3209	-0-	23979	3			Y	-0-					-0-
03	29419	X	26836	-0-	-2583	-0-	26836	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22041	X	19692	-0-	-2349	-0-	19692	3			Y	-0-					-0-
11	20910	X	18625	-0-	-2285	-0-	18625	3			Y	-0-					-0-
12	20770	X	18410	-0-	-2360	-0-	18410	3			Y	-0-					-0-
01	20770	X	18415	-0-	-2355	-0-	18415	3			Y	-0-					-0-
02	18228	X	16196	-0-	-2032	-0-	16196	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	17116	-0-	-2569	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	16477	-0-	-3115	-0-	16477	3			Y	-0-					-0-
11	18450	X	16160	-0-	-2290	-0-	16160	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16180	-0-	-2296	-0-	16180	3			Y	-0-					-0-
01	18042	X	15721	-0-	-2321	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	13705	-0-	-2143	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
03	16709	X	14075	-0-	-2634	-0-	14075	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	16055	-0-	-2080	-0-	16055	3			Y	-0-					-0-
11	17010	X	14434	-0-	-2576	-0-	14434	3			Y	-0-					-0-
12	16957	X	15497	-0-	-1460	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
01	16430	X	15390	-0-	-1040	-0-	15390	3			Y	-0-					-0-
02	14504	X	13395	-0-	-1109	-0-	13395	3			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14378	-0-	-1680	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19189	X	15332	-0-	-3857	-0-	15332	3			Y	-0-					-0-
11	18570	X	13871	-0-	-4699	-0-	13871	3			Y	-0-					-0-
12	19189	X	13355	-0-	-5834	-0-	13355	3			Y	-0-					-0-
01	17577	X	12639	-0-	-4938	-0-	12639	3			Y	-0-					-0-
02	14784	X	11332	-0-	-3452	-0-	11332	3			Y	-0-					-0-
03	15345	X	12072	-0-	-3273	-0-	12072	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16089	X	13415	-0-	-2674	-0-	13415	3			Y	-0-					-0-
11	15570	X	12465	-0-	-3105	-0-	12465	3			Y	-0-					-0-
12	16089	X	12513	-0-	-3576	-0-	12513	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12626	-0-	-1665	-0-	12626	3			Y	-0-					-0-
02	12628	X	10994	-0-	-1634	-0-	10994	3			Y	-0-					-0-
03	13423	X	11212	-0-	-2211	-0-	11212	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26102	X	22205	-0-	-3897	-0-	22205	3			Y	-0-					-0-
11	24630	X	20929	-0-	-3701	-0-	20929	3			Y	-0-					-0-
12	24521	X	21448	-0-	-3073	-0-	21448	3			Y	-0-					-0-
01	23467	X	21914	-0-	-1553	-0-	21914	3			Y	-0-					-0-
02	20776	X	18944	-0-	-1832	-0-	18944	3			Y	-0-					-0-
03	22196	X	20876	-0-	-1320	-0-	20876	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	31155	X	24972	-0-	-6183	-0-	24972	3			Y	-0-					-0-
11	29190	X	23862	-0-	-5328	-0-	23862	3			Y	-0-					-0-
12	29605	X	24610	-0-	-4995	-0-	24610	3			Y	-0-					-0-
01	27900	X	24710	-0-	-3190	-0-	24710	3			Y	-0-					-0-
02	24500	X	22100	-0-	-2400	-0-	22100	3			Y	-0-					-0-
03	24986	X	23919	-0-	-1067	-0-	23919	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	13191	-0-	-2278	-0-	13191	3			Y	-0-					-0-
11	14310	X	12029	-0-	-2281	-0-	12029	3			Y	-0-					-0-
12	14043	X	11955	-0-	-2088	-0-	11955	3			Y	-0-					-0-
01	13640	X	11341	-0-	-2299	-0-	11341	3			Y	-0-					-0-
02	12012	X	8073	-0-	-3939	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
03	13206	X	10919	-0-	-2287	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23250	X	20241	-0-	-3009	-0-	20241	3			Y	-0-					-0-
11	21930	X	18904	-0-	-3026	-0-	18904	3			Y	-0-					-0-
12	22041	X	19047	-0-	-2994	-0-	19047	3			Y	-0-					-0-
01	21607	X	18601	-0-	-3006	-0-	18601	3			Y	-0-					-0-
02	18620	X	16573	-0-	-2047	-0-	16573	3			Y	-0-					-0-
03	20243	X	18257	-0-	-1986	-0-	18257	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	12213	-0-	-1241	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-
11	12420	X	11373	-0-	-1047	-0-	11373	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11469	-0-	-1086	-0-	11469	3			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11222	-0-	-1240	-0-	11222	3			Y	-0-					-0-
02	11144	X	9845	-0-	-1299	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	10946	-0-	-1268	-0-	10946	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	12673	-0-	-1928	-0-	12673	3			Y	-0-					-0-
11	14100	X	12249	-0-	-1851	-0-	12249	3			Y	-0-					-0-
12	14477	X	12635	-0-	-1842	-0-	12635	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12321	-0-	-1970	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-
02	12040	X	11493	-0-	-547	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	11962	-0-	-717	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	9748	-0-	-1443	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9184	-0-	-1346	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	9364	-0-	-1300	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	9084	-0-	-1363	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	8084	-0-	-904	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9016	-0-	-718	-0-	9016	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7126	-0-	-1399	-0-	7126	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	6637	-0-	-1133	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6781	-0-	-659	-0-	6781	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	6716	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5043	-0-	-1397	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	14725	X	11040	-0-	-3685	-0-	11040	3			Y	-0-					-0-
11	14250	X	9384	-0-	-4866	-0-	9384	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	10553	-0-	-4172	-0-	10553	3			Y	-0-					-0-
01	11563	X	11154	-0-	-409	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
*03	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9748	-0-	-761	-0-	9748	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	9216	-0-	-774	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
12	10106	X	9202	-0-	-904	-0-	9202	3			Y	-0-					-0-
01	10106	X	8954	-0-	-1152	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8144	-0-	-900	-0-	8144	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8112	-0-	-1622	-0-	8112	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25358	X	23449	-0-	-1909	-0-	23449	3			Y	-0-					-0-
11	23850	X	22060	-0-	-1790	-0-	22060	3			Y	-0-					-0-
12	24397	X	22607	-0-	-1790	-0-	22607	3			Y	-0-					-0-
01	23932	X	22282	-0-	-1650	-0-	22282	3			Y	-0-					-0-
02	21616	X	19090	-0-	-2526	-0-	19090	3			Y	-0-					-0-
03	23436	X	21725	-0-	-1711	-0-	21725	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62240	X	19601	-0-	-42639	-0-	19601	3			Y	-0-					-0-
11	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	3			Y	-0-					-0-
12	23002	X	20594	-0-	-2408	-0-	20594	3			Y	-0-					-0-
01	23002	X	18067	-0-	-4935	-0-	18067	3			Y	-0-					-0-
02	20804	X	16697	-0-	-4107	-0-	16697	3			Y	-0-					-0-
*03	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71256	X	23237	-0-	-48019	-0-	23237	3			Y	-0-					-0-
11	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3			Y	-0-					-0-
12	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	3			Y	-0-					-0-
01	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	3			Y	-0-					-0-
02	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	19508	3			Y	-0-					-0-
*03	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21325	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50681	X	16554	-0-	-34127	-0-	16554	3			Y	-0-					-0-
11	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	15858	-0-	-1967	-0-	15858	3			Y	-0-					-0-
01	17453	X	15464	-0-	-1989	-0-	15464	3			Y	-0-					-0-
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3			Y	-0-					-0-
*03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62439	X	20531	-0-	-41908	-0-	20531	3			Y	-0-					-0-
11	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	19420	3			Y	-0-					-0-
12	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	3			Y	-0-					-0-
01	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	3			Y	-0-					-0-
02	16968	X	16773	-0-	-195	-0-	16773	3			Y	-0-					-0-
03	18786	X	17770	-0-	-1016	-0-	17770	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	98509	X	32495	-0-	-66014	-0-	32495	3			Y	-0-					-0-
11	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	3			Y	-0-					-0-
12	33356	X	31284	-0-	-2072	-0-	31284	3			Y	-0-					-0-
01	33356	X	30395	-0-	-2961	-0-	30395	3			Y	-0-					-0-
02	29904	X	26657	-0-	-3247	-0-	26657	3			Y	-0-					-0-
03	32488	X	28622	-0-	-3866	-0-	28622	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40071	X	12872	-0-	-27199	-0-	12872	3			Y	-0-					-0-
11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			Y	-0-					-0-
12	14291	X	12202	-0-	-2089	-0-	12202	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12238	-0-	-2053	-0-	12238	3			Y	-0-					-0-
02	11452	X	11148	-0-	-304	-0-	11148	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12562	-0-	-117	-0-	12562	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77977	X	25947	-0-	-52030	-0-	25947	3			Y	-0-					-0-
11	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	23757	3			Y	-0-					-0-
12	27001	X	24383	-0-	-2618	-0-	24383	3			Y	-0-					-0-
01	26536	X	23329	-0-	-3207	-0-	23329	3			Y	-0-					-0-
02	23800	X	21408	-0-	-2392	-0-	21408	3			Y	-0-					-0-
03	25947	X	23214	-0-	-2733	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103022	X	32887	-0-	-70135	-0-	32887	3			Y	-0-					-0-
11	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	31300	3			Y	-0-					-0-
12	37138	X	32004	-0-	-5134	-0-	32004	3			Y	-0-					-0-
01	35929	X	30891	-0-	-5038	-0-	30891	3			Y	-0-					-0-
02	31920	X	27312	-0-	-4608	-0-	27312	3			Y	-0-					-0-
03	32891	X	27601	-0-	-5290	-0-	27601	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72342	X	23723	-0-	-48619	-0-	23723	3			Y	-0-					-0-
11	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	3			Y	-0-					-0-
12	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	22463	3			Y	-0-					-0-
01	22351	X	21889	-0-	-462	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-
02	20272	X	19411	-0-	-861	-0-	19411	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	20896	-0-	-1548	-0-	20896	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70804	X	24685	-0-	-46119	-0-	24685	3			Y	-0-					-0-
11	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	3			Y	-0-					-0-
12	24583	X	22377	-0-	-2206	-0-	22377	3			Y	-0-					-0-
01	24583	X	21352	-0-	-3231	-0-	21352	3			Y	-0-					-0-
02	22372	X	18475	-0-	-3897	-0-	18475	3			Y	-0-					-0-
03	24676	X	20756	-0-	-3920	-0-	20756	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87178	X	30250	-0-	-56928	-0-	30250	3			Y	-0-					-0-
11	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	3			Y	-0-					-0-
12	28985	X	26919	-0-	-2066	-0-	26919	3			Y	-0-					-0-
01	28985	X	27496	-0-	-1489	-0-	27496	3			Y	-0-					-0-
02	26964	X	23460	-0-	-3504	-0-	23460	3			Y	-0-					-0-
03	29853	X	26267	-0-	-3586	-0-	26267	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	62791	X	20530	-0-	-42261	-0-	20530	3			Y	-0-					-0-
11	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	3			Y	-0-					-0-
12	22289	X	19281	-0-	-3008	-0-	19281	3			Y	-0-					-0-
01	21855	X	18853	-0-	-3002	-0-	18853	3			Y	-0-					-0-
02	18452	X	16541	-0-	-1911	-0-	16541	3			Y	-0-					-0-
03	20429	X	17884	-0-	-2545	-0-	17884	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46045	X	14683	-0-	-31362	-0-	14683	3			Y	-0-					-0-
11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	3			Y	-0-					-0-
12	16709	X	15265	-0-	-1444	-0-	15265	3			Y	-0-					-0-
01	16213	X	15014	-0-	-1199	-0-	15014	3			Y	-0-					-0-
02	14196	X	13250	-0-	-946	-0-	13250	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	10839	-0-	-4878	-0-	10839	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62943	X	19644	-0-	-43299	-0-	19644	3			Y	-0-					-0-
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	3			Y	-0-					-0-
12	24149	X	18505	-0-	-5644	-0-	18505	3			Y	-0-					-0-
01	22537	X	18426	-0-	-4111	-0-	18426	3			Y	-0-					-0-
02	19376	X	16800	-0-	-2576	-0-	16800	3			Y	-0-					-0-
03	19654	X	17917	-0-	-1737	-0-	17917	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54388	X	17923	-0-	-36465	-0-	17923	3			Y	-0-					-0-
11	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	17087	3			Y	-0-					-0-
12	19592	X	17157	-0-	-2435	-0-	17157	3			Y	-0-					-0-
01	18755	X	16666	-0-	-2089	-0-	16666	3			Y	-0-					-0-
02	16520	X	14826	-0-	-1694	-0-	14826	3			Y	-0-					-0-
03	17918	X	16111	-0-	-1807	-0-	16111	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36487	X	31072	-0-	-5415	-0-	31072	3			N	-0-					-0-
11	34350	X	29841	-0-	-4509	-0-	29841	3			N	-0-					-0-
12	34255	X	30828	-0-	-3427	-0-	30828	3			N	-0-					-0-
01	33666	X	30080	-0-	-3586	-0-	30080	3			N	-0-					-0-
02	29568	X	26660	-0-	-2908	-0-	26660	3			N	-0-					-0-
03	31062	X	28110	-0-	-2952	-0-	28110	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28777	X	9799	-0-	-18978	-0-	9799	3			Y	-0-					-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			Y	-0-					-0-
12	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	9052	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	9053	-0-	-1084	-0-	9053	3			Y	-0-					-0-
02	9156	X	7892	-0-	-1264	-0-	7892	3			Y	-0-					-0-
03	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95767	X	31438	-0-	-64329	-0-	31438	3			Y	-0-					-0-
11	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	29880	3			Y	-0-					-0-
12	34069	X	30354	-0-	-3715	-0-	30354	3			Y	-0-					-0-
01	32922	X	28420	-0-	-4502	-0-	28420	3			Y	-0-					-0-
02	29316	X	26018	-0-	-3298	-0-	26018	3			Y	-0-					-0-
03	31434	X	27844	-0-	-3590	-0-	27844	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 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
10	95744	X	32054	-0-	-63690	-0-	32054	3			Y	-0-					-0-
11	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	3			Y	-0-					-0-
12	33573	X	30102	-0-	-3471	-0-	30102	3			Y	-0-					-0-
01	33573	X	29209	-0-	-4364	-0-	29209	3			Y	-0-					-0-
02	27664	X	25947	-0-	-1717	-0-	25947	3			Y	-0-					-0-
03	30628	X	28239	-0-	-2389	-0-	28239	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
10	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	29310	3			N	-0-					-0-
11	28200	X	26650	-0-	-1550	-0-	26650	3			N	-0-					-0-
12	31000	X	27610	-0-	-3390	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
01	31000	X	26756	-0-	-4244	-0-	26756	3			N	-0-					-0-
02	28000	X	23577	-0-	-4423	-0-	23577	3			N	-0-					-0-
03	29295	X	25701	-0-	-3594	-0-	25701	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
10	133345	X	43544	-0-	-89801	-0-	43544	3			Y	-0-					-0-
11	40874	X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	3			Y	-0-					-0-
12	46469	X	40874	-0-	-5595	-0-	40874	3			Y	-0-					-0-
01	46469	X	39192	-0-	-7277	-0-	39192	3			Y	-0-					-0-
02	36792	X	33246	-0-	-3546	-0-	33246	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	31569	-0-	-9165	-0-	31569	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
10	52942	X	17533	-0-	-35409	-0-	17533	3			Y	-0-					-0-
11	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16856	-0-	-1620	-0-	16856	3			Y	-0-					-0-
01	18011	X	16502	-0-	-1509	-0-	16502	3			Y	-0-					-0-
02	15288	X	14415	-0-	-873	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-
03	16926	X	16143	-0-	-783	-0-	16143	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
10	110060	X	36238	-0-	-73822	-0-	36238	3			Y	-0-					-0-
11	33946	X	33946	-0-	-0-	-0-	33946	3			Y	-0-					-0-
12	38905	X	33864	-0-	-5041	-0-	33864	3			Y	-0-					-0-
01	38037	X	34239	-0-	-3798	-0-	34239	3			Y	-0-					-0-
02	33404	X	30103	-0-	-3301	-0-	30103	3			Y	-0-					-0-
03	36239	X	31552	-0-	-4687	-0-	31552	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
10	40128	X	12266	-0-	-27862	-0-	12266	3			Y	-0-					-0-
11	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	3			Y	-0-					-0-
12	14880	X	13141	-0-	-1739	-0-	13141	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	12738	-0-	-1708	-0-	12738	3			Y	-0-					-0-
02	12516	X	10866	-0-	-1650	-0-	10866	3			Y	-0-					-0-
03	13609	X	10372	-0-	-3237	-0-	10372	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
10	50418	X	16367	-0-	-34051	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-
11	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	16533	-0-	-1292	-0-	16533	3			Y	-0-					-0-
01	17608	X	16012	-0-	-1596	-0-	16012	3			Y	-0-					-0-
02	15344	X	14199	-0-	-1145	-0-	14199	3			Y	-0-					-0-
03	16523	X	14352	-0-	-2171	-0-	14352	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 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
10	46177	X	14963	-0-	-31214	-0-	14963	3			Y	-0-					-0-
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	3			Y	-0-					-0-
12	16120	X	13877	-0-	-2243	-0-	13877	3			Y	-0-					-0-
01	16120	X	13344	-0-	-2776	-0-	13344	3			Y	-0-					-0-
02	13188	X	12093	-0-	-1095	-0-	12093	3			Y	-0-					-0-
03	14601	X	13376	-0-	-1225	-0-	13376	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

10	33232	X	30536	-0-	-2696	-0-	30536	3			N	-0-					-0-
11	30330	X	27727	-0-	-2603	-0-	27727	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	25885	-0-	-5425	-0-	25885	3			N	-0-					-0-
01	30535	X	22906	-0-	-7629	-0-	22906	3			N	-0-					-0-
02	27580	X	21398	-0-	-6182	-0-	21398	3			N	-0-					-0-
03	30535	X	25993	-0-	-4542	-0-	25993	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

10	40349	X	13416	-0-	-26933	-0-	13416	3			Y	-0-					-0-
11	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	3			Y	-0-					-0-
12	14570	X	12008	-0-	-2562	-0-	12008	3			Y	-0-					-0-
01	13981	X	11522	-0-	-2459	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	10556	-0-	-980	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	12079	-0-	-693	-0-	12079	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

10	31423	X	10615	-0-	-20808	-0-	10615	3			Y	-0-					-0-
11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			Y	-0-					-0-
12	10881	X	9960	-0-	-921	-0-	9960	3			Y	-0-					-0-
01	10881	X	9833	-0-	-1048	-0-	9833	3			Y	-0-					-0-
02	9828	X	8581	-0-	-1247	-0-	8581	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9399	-0-	-1203	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

10	31928	X	10678	-0-	-21250	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
11	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-
12	11036	X	9621	-0-	-1415	-0-	9621	3			Y	-0-					-0-
01	11036	X	9365	-0-	-1671	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8347	-0-	-949	-0-	8347	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8931	-0-	-1361	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

10	85529	X	27204	-0-	-58325	-0-	27204	3			Y	-0-					-0-
11	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			Y	-0-					-0-
12	30566	X	24934	-0-	-5632	-0-	24934	3			Y	-0-					-0-
01	30070	X	24341	-0-	-5729	-0-	24341	3			Y	-0-					-0-
02	26376	X	20741	-0-	-5635	-0-	20741	3			Y	-0-					-0-
03	27218	X	22475	-0-	-4743	-0-	22475	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

10	42568	X	13899	-0-	-28669	-0-	13899	3			Y	-0-					-0-
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	13320	-0-	-2211	-0-	13320	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	12886	-0-	-1870	-0-	12886	3			Y	-0-					-0-
02	12992	X	11420	-0-	-1572	-0-	11420	3			Y	-0-					-0-
03	13888	X	12486	-0-	-1402	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 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
10	79860	X	26170	-0-	-53690	-0-	26170	3			Y	-0-					-0-
11	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					-0-
12	27900	X	24101	-0-	-3799	-0-	24101	3			Y	-0-					-0-
01	27900	X	23415	-0-	-4485	-0-	23415	3			Y	-0-					-0-
02	25200	X	20470	-0-	-4730	-0-	20470	3			Y	-0-					-0-
03	26164	X	21736	-0-	-4428	-0-	21736	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

10	71075	X	23071	-0-	-48004	-0-	23071	3			Y	-0-					-0-
11	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	21276	3			Y	-0-					-0-
12	23591	X	22698	-0-	-893	-0-	22698	3			Y	-0-					-0-
01	23591	X	21791	-0-	-1800	-0-	21791	3			Y	-0-					-0-
02	21448	X	18838	-0-	-2610	-0-	18838	3			Y	-0-					-0-
03	23064	X	22160	-0-	-904	-0-	22160	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

10	66518	X	21339	-0-	-45179	-0-	21339	3			Y	-0-					-0-
11	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			Y	-0-					-0-
12	24180	X	20264	-0-	-3916	-0-	20264	3			Y	-0-					-0-
01	23374	X	19539	-0-	-3835	-0-	19539	3			Y	-0-					-0-
02	20356	X	16818	-0-	-3538	-0-	16818	3			Y	-0-					-0-
03	21328	X	18059	-0-	-3269	-0-	18059	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

10	58714	X	18741	-0-	-39973	-0-	18741	3			Y	-0-					-0-
11	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	3			Y	-0-					-0-
12	19747	X	17744	-0-	-2003	-0-	17744	3			Y	-0-					-0-
01	19747	X	17197	-0-	-2550	-0-	17197	3			Y	-0-					-0-
02	17556	X	15031	-0-	-2525	-0-	15031	3			Y	-0-					-0-
03	18755	X	17156	-0-	-1599	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

10	163241	X	53034	-0-	-110207	-0-	53034	3			Y	-0-					-0-
11	50898	X	50898	-0-	-0-	-0-	50898	3			Y	-0-					-0-
12	57412	X	53834	-0-	-3578	-0-	53834	3			Y	-0-					-0-
01	57195	X	52366	-0-	-4829	-0-	52366	3			Y	-0-					-0-
02	49476	X	46292	-0-	-3184	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-
03	53847	X	50870	-0-	-2977	-0-	50870	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

10	87328	X	31018	-0-	-56310	-0-	31018	3			Y	-0-					-0-
11	29075	X	29075	-0-	-0-	-0-	29075	3			Y	-0-					-0-
12	30101	X	28454	-0-	-1647	-0-	28454	3			Y	-0-					-0-
01	31031	X	26586	-0-	-4445	-0-	26586	3			Y	-0-					-0-
02	28028	X	23183	-0-	-4845	-0-	23183	3			Y	-0-					-0-
03	31031	X	25441	-0-	-5590	-0-	25441	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

10	61910	X	20817	-0-	-41093	-0-	20817	3			Y	-0-					-0-
11	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	19297	-0-	-2062	-0-	19297	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	18621	-0-	-2738	-0-	18621	3			Y	-0-					-0-
02	19292	X	16353	-0-	-2939	-0-	16353	3			Y	-0-					-0-
03	20832	X	17179	-0-	-3653	-0-	17179	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70488	X	26916	-0-	-43572	-0-	26916	3			Y	-0-					-0-
11	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	3			Y	-0-					-0-
12	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	3			Y	-0-					-0-
01	26908	X	24223	-0-	-2685	-0-	24223	3			Y	-0-					-0-
02	24304	X	21003	-0-	-3301	-0-	21003	3			Y	-0-					-0-
03	26908	X	22351	-0-	-4557	-0-	22351	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57279	X	20874	-0-	-36405	-0-	20874	3			Y	-0-					-0-
11	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	3			Y	-0-					-0-
12	21607	X	18893	-0-	-2714	-0-	18893	3			Y	-0-					-0-
01	20863	X	17955	-0-	-2908	-0-	17955	3			Y	-0-					-0-
02	18844	X	16153	-0-	-2691	-0-	16153	3			Y	-0-					-0-
03	20863	X	16897	-0-	-3966	-0-	16897	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45043	X	14912	-0-	-30131	-0-	14912	3			Y	-0-					-0-
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			Y	-0-					-0-
12	15779	X	14296	-0-	-1483	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
01	15469	X	13950	-0-	-1519	-0-	13950	3			Y	-0-					-0-
02	13692	X	12458	-0-	-1234	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-
03	14911	X	13477	-0-	-1434	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50817	X	16675	-0-	-34142	-0-	16675	3			Y	-0-					-0-
11	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
12	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	15883	3			Y	-0-					-0-
01	15655	X	15416	-0-	-239	-0-	15416	3			Y	-0-					-0-
02	14168	X	13479	-0-	-689	-0-	13479	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	14268	-0-	-1418	-0-	14268	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71811	X	23694	-0-	-48117	-0-	23694	3			Y	-0-					-0-
11	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	23398	3			Y	-0-					-0-
12	26474	X	23942	-0-	-2532	-0-	23942	3			Y	-0-					-0-
01	24490	X	22959	-0-	-1531	-0-	22959	3			Y	-0-					-0-
02	22036	X	20323	-0-	-1713	-0-	20323	3			Y	-0-					-0-
03	24180	X	22046	-0-	-2134	-0-	22046	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72725	X	23938	-0-	-48787	-0-	23938	3			Y	-0-					-0-
11	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	3			Y	-0-					-0-
12	25978	X	24290	-0-	-1688	-0-	24290	3			Y	-0-					-0-
01	25172	X	23097	-0-	-2075	-0-	23097	3			Y	-0-					-0-
02	22036	X	19857	-0-	-2179	-0-	19857	3			Y	-0-					-0-
03	24304	X	21722	-0-	-2582	-0-	21722	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122870	X	40623	-0-	-82247	-0-	40623	3			Y	-0-					-0-
11	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	38138	3			Y	-0-					-0-
12	41819	X	38136	-0-	-3683	-0-	38136	3			Y	-0-					-0-
01	41819	X	37619	-0-	-4200	-0-	37619	3			Y	-0-					-0-
02	37716	X	31558	-0-	-6158	-0-	31558	3			Y	-0-					-0-
03	40610	X	34948	-0-	-5662	-0-	34948	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-13 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
10	87414	X	28408	-0-	-59006	-0-	28408	3			Y	-0-					-0-
11	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			Y	-0-					-0-
12	29977	X	26925	-0-	-3052	-0-	26925	3			Y	-0-					-0-
01	29977	X	26051	-0-	-3926	-0-	26051	3			Y	-0-					-0-
02	27076	X	22790	-0-	-4286	-0-	22790	3			Y	-0-					-0-
03	28396	X	26529	-0-	-1867	-0-	26529	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62356	X	20715	-0-	-41641	-0-	20715	3			Y	-0-					-0-
11	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	3			Y	-0-					-0-
12	23064	X	21138	-0-	-1926	-0-	21138	3			Y	-0-					-0-
01	21762	X	20383	-0-	-1379	-0-	20383	3			Y	-0-					-0-
02	18704	X	18014	-0-	-690	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	21017	-0-	-125	-0-	21017	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17949	X	14422	-0-	-3527	-0-	14422	3			N	-0-					-0-
11	16710	X	14131	-0-	-2579	-0-	14131	3			N	-0-					-0-
12	16771	X	12965	-0-	-3806	-0-	12965	3			N	-0-					-0-
01	15655	X	13643	-0-	-2012	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	11704	-0-	-2016	-0-	11704	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	12930	-0-	-1671	-0-	12930	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	12378	-0-	-2843	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	11919	-0-	-2211	-0-	11919	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	11888	-0-	-2186	-0-	11888	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	11375	-0-	-1924	-0-	11375	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	10286	-0-	-1418	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
03	12369	X	10666	-0-	-1703	-0-	10666	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114342	X	39754	-0-	-74588	-0-	39754	3			Y	-0-					-0-
11	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	37980	3			Y	-0-					-0-
12	39649	X	39309	-0-	-340	-0-	39309	3			Y	-0-					-0-
01	39742	X	37749	-0-	-1993	-0-	37749	3			Y	-0-					-0-
02	35476	X	33141	-0-	-2335	-0-	33141	3			Y	-0-					-0-
03	39277	X	35671	-0-	-3606	-0-	35671	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	18684	-0-	-1559	-0-	18684	3			N	-0-					-0-
11	18780	X	17902	-0-	-878	-0-	17902	3			N	-0-					-0-
12	19282	X	18207	-0-	-1075	-0-	18207	3			N	-0-					-0-
01	19282	X	17462	-0-	-1820	-0-	17462	3			N	-0-					-0-
02	17416	X	15447	-0-	-1969	-0-	15447	3			N	-0-					-0-
03	18693	X	17260	-0-	-1433	-0-	17260	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	19201	-0-	-4483	-0-	19201	3			N	-0-					-0-
11	21300	X	18633	-0-	-2667	-0-	18633	3			N	-0-					-0-
12	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	3			N	-0-					-0-
01	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	3			N	-0-					-0-
02	18116	X	15979	-0-	-2137	-0-	15979	3			N	-0-					-0-
03	20956	X	16597	-0-	-4359	-0-	16597	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19406	X	15466	-0-	-3940	-0-	15466	3			N	-0-					-0-
11	17370	X	15761	-0-	-1609	-0-	15761	3			N	-0-					-0-
12	16523	X	14508	-0-	-2015	-0-	14508	3			N	-0-					-0-
01	15500	X	14026	-0-	-1474	-0-	14026	3			N	-0-					-0-
02	14700	X	13544	-0-	-1156	-0-	13544	3			N	-0-					-0-
03	16275	X	13875	-0-	-2400	-0-	13875	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19313	X	17315	-0-	-1998	-0-	17315	3			N	-0-					-0-
11	17700	X	16486	-0-	-1214	-0-	16486	3			N	-0-					-0-
12	18197	X	17181	-0-	-1016	-0-	17181	3			N	-0-					-0-
01	18197	X	16864	-0-	-1333	-0-	16864	3			N	-0-					-0-
02	16436	X	14669	-0-	-1767	-0-	14669	3			N	-0-					-0-
03	17329	X	14855	-0-	-2474	-0-	14855	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	18374	-0-	-2582	-0-	18374	3			N	-0-					-0-
11	20280	X	17784	-0-	-2496	-0-	17784	3			N	-0-					-0-
12	20956	X	18024	-0-	-2932	-0-	18024	3			N	-0-					-0-
01	20894	X	17299	-0-	-3595	-0-	17299	3			N	-0-					-0-
02	16912	X	14957	-0-	-1955	-0-	14957	3			N	-0-					-0-
03	18383	X	16946	-0-	-1437	-0-	16946	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26970	X	23131	-0-	-3839	-0-	23131	3			N	-0-					-0-
11	25140	X	21113	-0-	-4027	-0-	21113	3			N	-0-					-0-
12	25296	X	21026	-0-	-4270	-0-	21026	3			N	-0-					-0-
01	23684	X	20763	-0-	-2921	-0-	20763	3			N	-0-					-0-
02	20888	X	18260	-0-	-2628	-0-	18260	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	20282	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21948	X	18953	-0-	-2995	-0-	18953	3			N	-0-					-0-
11	20850	X	15301	-0-	-5549	-0-	15301	3			N	-0-					-0-
12	20708	X	17143	-0-	-3565	-0-	17143	3			N	-0-					-0-
01	20243	X	16206	-0-	-4037	-0-	16206	3			N	-0-					-0-
02	17332	X	14107	-0-	-3225	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
03	18941	X	15414	-0-	-3527	-0-	15414	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61381	X	20650	-0-	-40731	-0-	20650	3			Y	-0-					-0-
11	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	3			Y	-0-					-0-
12	21545	X	18757	-0-	-2788	-0-	18757	3			Y	-0-					-0-
01	20863	X	18449	-0-	-2414	-0-	18449	3			Y	-0-					-0-
02	18844	X	16148	-0-	-2696	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
03	20646	X	17616	-0-	-3030	-0-	17616	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26567	X	24541	-0-	-2026	-0-	24541	3			N	-0-					-0-
11	24780	X	23953	-0-	-827	-0-	23953	3			N	-0-					-0-
12	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	24332	3			N	-0-					-0-
01	24552	X	23537	-0-	-1015	-0-	23537	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	20251	-0-	-2093	-0-	20251	3			N	-0-					-0-
03	24738	X	21594	-0-	-3144	-0-	21594	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	24237	3			N	-0-					-0-
11	22500	X	22238	-0-	-262	-0-	22238	3			N	-0-					-0-
12	25172	X	21962	-0-	-3210	-0-	21962	3			N	-0-					-0-
01	25172	X	21073	-0-	-4099	-0-	21073	3			N	-0-					-0-
02	22736	X	18072	-0-	-4664	-0-	18072	3			N	-0-					-0-
03	24242	X	20014	-0-	-4228	-0-	20014	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 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
10	71455	X	53864	-0-	-17591	-0-	53864	3			N	-0-					-0-
11	64620	X	49988	-0-	-14632	-0-	49988	3			N	-0-					-0-
12	63426	X	51188	-0-	-12238	-0-	51188	3			N	-0-					-0-
01	60202	X	50231	-0-	-9971	-0-	50231	3			N	-0-					-0-
02	51324	X	42796	-0-	-8528	-0-	42796	3			N	-0-					-0-
03	53878	X	44268	-0-	-9610	-0-	44268	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32922	X	28078	-0-	-4844	-0-	28078	3			N	-0-					-0-
11	31860	X	25356	-0-	-6504	-0-	25356	3			N	-0-					-0-
12	31465	X	24761	-0-	-6704	-0-	24761	3			N	-0-					-0-
01	30318	X	24870	-0-	-5448	-0-	24870	3			N	-0-					-0-
02	27272	X	21832	-0-	-5440	-0-	21832	3			N	-0-					-0-
03	28086	X	22141	-0-	-5945	-0-	22141	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	28127	3			N	-0-					-0-
11	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	3			N	-0-					-0-
12	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	3			N	-0-					-0-
01	28117	X	24752	-0-	-3365	-0-	24752	3			N	-0-					-0-
02	25396	X	21386	-0-	-4010	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
03	28117	X	23106	-0-	-5011	-0-	23106	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	13024	-0-	-957	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
11	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	3			N	-0-					-0-
12	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	3			N	-0-					-0-
01	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	11433	-0-	-1811	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	12082	-0-	-3542	-0-	12082	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34472	X	29070	-0-	-5402	-0-	29070	3			N	-0-					-0-
11	32640	X	28620	-0-	-4020	-0-	28620	3			N	-0-					-0-
12	33728	X	28661	-0-	-5067	-0-	28661	3			N	-0-					-0-
01	32581	X	27785	-0-	-4796	-0-	27785	3			N	-0-					-0-
02	28308	X	22886	-0-	-5422	-0-	22886	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	24667	-0-	-4907	-0-	24667	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40951	X	38551	-0-	-2400	-0-	38551	3			N	-0-					-0-
11	37280	X	37280	-0-	-0-	-0-	37280	3			N	-0-					-0-
12	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	3			N	-0-					-0-
01	38564	X	36151	-0-	-2413	-0-	36151	3			N	-0-					-0-
02	34832	X	30706	-0-	-4126	-0-	30706	3			N	-0-					-0-
03	38564	X	33211	-0-	-5353	-0-	33211	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100037	X	75485	-0-	-24552	-0-	75485	3			N	-0-					-0-
11	88200	X	70831	-0-	-17369	-0-	70831	3			N	-0-					-0-
12	87730	X	70732	-0-	-16998	-0-	70732	3			N	-0-					-0-
01	85560	X	70968	-0-	-14592	-0-	70968	3			N	-0-					-0-
02	69636	X	61816	-0-	-7820	-0-	61816	3			N	-0-					-0-
03	75485	X	69663	-0-	-5822	-0-	69663	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26412	X	25176	-0-	-1236	-0-	25176	3			N	-0-					-0-
11	25560	X	24486	-0-	-1074	-0-	24486	3			N	-0-					-0-
12	26009	X	23911	-0-	-2098	-0-	23911	3			N	-0-					-0-
01	26009	X	22984	-0-	-3025	-0-	22984	3			N	-0-					-0-
02	23492	X	19619	-0-	-3873	-0-	19619	3			N	-0-					-0-
03	25296	X	21058	-0-	-4238	-0-	21058	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33573	X	28623	-0-	-4950	-0-	28623	3			N	-0-					-0-
11	30720	X	27530	-0-	-3190	-0-	27530	3			N	-0-					-0-
12	30442	X	27074	-0-	-3368	-0-	27074	3			N	-0-					-0-
01	29605	X	25397	-0-	-4208	-0-	25397	3			N	-0-					-0-
02	26012	X	22604	-0-	-3408	-0-	22604	3			N	-0-					-0-
03	28613	X	23970	-0-	-4643	-0-	23970	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39060	X	29240	-0-	-9820	-0-	29240	3			N	-0-					-0-
11	36540	X	27610	-0-	-8930	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
12	33294	X	26899	-0-	-6395	-0-	26899	3			N	-0-					-0-
01	32209	X	26314	-0-	-5895	-0-	26314	3			N	-0-					-0-
02	28448	X	24317	-0-	-4131	-0-	24317	3			N	-0-					-0-
03	29233	X	24826	-0-	-4407	-0-	24826	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25017	X	22176	-0-	-2841	-0-	22176	3			N	-0-					-0-
11	22350	X	21058	-0-	-1292	-0-	21058	3			N	-0-					-0-
12	22692	X	21280	-0-	-1412	-0-	21280	3			N	-0-					-0-
01	22692	X	20690	-0-	-2002	-0-	20690	3			N	-0-					-0-
02	20384	X	16716	-0-	-3668	-0-	16716	3			N	-0-					-0-
03	22165	X	17766	-0-	-4399	-0-	17766	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27466	X	22501	-0-	-4965	-0-	22501	3			N	-0-					-0-
11	25500	X	21426	-0-	-4074	-0-	21426	3			N	-0-					-0-
12	25451	X	22093	-0-	-3358	-0-	22093	3			N	-0-					-0-
01	23963	X	21206	-0-	-2757	-0-	21206	3			N	-0-					-0-
02	20888	X	18217	-0-	-2671	-0-	18217	3			N	-0-					-0-
03	22506	X	19938	-0-	-2568	-0-	19938	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46159	X	39113	-0-	-7046	-0-	39113	3			N	-0-					-0-
11	44670	X	37151	-0-	-7519	-0-	37151	3			N	-0-					-0-
12	44981	X	37947	-0-	-7034	-0-	37947	3			N	-0-					-0-
01	43028	X	36520	-0-	-6508	-0-	36520	3			N	-0-					-0-
02	36988	X	31773	-0-	-5215	-0-	31773	3			N	-0-					-0-
03	39122	X	33956	-0-	-5166	-0-	33956	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

10	188945	X	66225	-0-	-122720	-0-	66225	3			N	-0-					-0-
11	119700	X	63199	-0-	-56501	-0-	63199	3			N	-0-					-0-
12	111263	X	111263	-0-	-0-	-0-	111263	3			N	-0-					-0-
01	108976	X	108976	-0-	-0-	-0-	108976	3			N	-0-					-0-
02	96379	X	96379	-0-	-0-	-0-	96379	3			N	-0-					-0-
03	111259	X	99326	-0-	-11933	-0-	99326	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

10	220658	X	210849	-0-	-9809	-0-	210849	3			N	-0-					-0-
11	213540	X	184953	-0-	-28587	-0-	184953	3			N	-0-					-0-
12	220658	X	173635	-0-	-47023	-0-	173635	3			N	-0-					-0-
01	215016	X	163745	-0-	-51271	-0-	163745	3			N	-0-					-0-
02	190456	X	145018	-0-	-45438	-0-	145018	3			N	-0-					-0-
03	210862	X	183039	-0-	-27823	-0-	183039	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

10	271188	X	212871	-0-	-58317	-0-	212871	3			N	-0-					-0-
11	262440	X	213271	-0-	-49169	-0-	213271	3			N	-0-					-0-
12	271188	X	163630	-0-	-107558	-0-	163630	3			N	-0-					-0-
01	212877	X	156127	-0-	-56750	-0-	156127	3			N	-0-					-0-
02	199052	X	133522	-0-	-65530	-0-	133522	3			N	-0-					-0-
03	220379	X	184725	-0-	-35654	-0-	184725	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

10	218798	X	161806	-0-	-56992	-0-	161806	3			N	-0-					-0-
11	236400	X	192572	-0-	-43828	-0-	192572	3			N	-0-					-0-
12	244280	X	183590	-0-	-60690	-0-	183590	3			N	-0-					-0-
01	244280	X	166404	-0-	-77876	-0-	166404	3			N	-0-					-0-
02	185976	X	156092	-0-	-29884	-0-	156092	3			N	-0-					-0-
03	198989	X	183939	-0-	-15050	-0-	183939	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

10	86523	X	86523	-0-	-0-	-0-	86523	3			N	-0-					-0-
11	79495	X	79495	-0-	-0-	-0-	79495	3			N	-0-					-0-
12	78301	X	78301	-0-	-0-	-0-	78301	3			N	-0-					-0-
01	78164	X	78164	-0-	-0-	-0-	78164	3			N	-0-					-0-
02	70116	X	70116	-0-	-0-	-0-	70116	3			N	-0-					-0-
*03	76847	X	76847	-0-	-0-	-0-	76847	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

10	163184	X	84097	-0-	-79087	-0-	84097	3			N	-0-					-0-
11	117660	X	76061	-0-	-41599	-0-	76061	3			N	-0-					-0-
12	112592	X	87701	-0-	-24891	-0-	87701	3			N	-0-					-0-
01	101215	X	60482	-0-	-40733	-0-	60482	3			N	-0-					-0-
02	85820	X	77657	-0-	-8163	-0-	77657	3			N	-0-					-0-
03	87699	X	76106	-0-	-11593	-0-	76106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214241	X	170892	-0-	-43349	-0-	170892	3			N	-0-					-0-
11	207330	X	154446	-0-	-52884	-0-	154446	3			N	-0-					-0-
12	214241	X	149954	-0-	-64287	-0-	149954	3			N	-0-					-0-
01	209529	X	138191	-0-	-71338	-0-	138191	3			N	-0-					-0-
02	154364	X	118868	-0-	-35496	-0-	118868	3			N	-0-					-0-
03	170903	X	148993	-0-	-21910	-0-	148993	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

10	248434	X	213682	-0-	-34752	-0-	213682	3			N	-0-					-0-
11	229770	X	182141	-0-	-47629	-0-	182141	3			N	-0-					-0-
12	229431	X	194394	-0-	-35037	-0-	194394	3			N	-0-					-0-
01	228284	X	195382	-0-	-32902	-0-	195382	3			N	-0-					-0-
02	198856	X	155628	-0-	-43228	-0-	155628	3			N	-0-					-0-
03	213683	X	164007	-0-	-49676	-0-	164007	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

10	254882	X	152490	-0-	-102392	-0-	152490	3			N	-0-					-0-
11	246660	X	136775	-0-	-109885	-0-	136775	3			N	-0-					-0-
12	233709	X	152544	-0-	-81165	-0-	152544	3			N	-0-					-0-
01	212691	X	165077	-0-	-47614	-0-	165077	3			N	-0-					-0-
02	162680	X	133936	-0-	-28744	-0-	133936	3			N	-0-					-0-
03	152551	X	135951	-0-	-16600	-0-	135951	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

10	318060	X	218490	-0-	-99570	-0-	218490	3			N	-0-					-0-
11	307800	X	216089	-0-	-91711	-0-	216089	3			N	-0-					-0-
12	233523	X	213059	-0-	-20464	-0-	213059	3			N	-0-					-0-
01	233523	X	214003	-0-	-19520	-0-	214003	3			N	-0-					-0-
02	201684	X	181305	-0-	-20379	-0-	181305	3			N	-0-					-0-
03	223293	X	185675	-0-	-37618	-0-	185675	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

10	322927	X	238264	-0-	-84663	-0-	238264	3			N	-0-					-0-
11	312510	X	196397	-0-	-116113	-0-	196397	3			N	-0-					-0-
12	309783	X	266049	-0-	-43734	-0-	266049	3			N	-0-					-0-
01	305815	X	247547	-0-	-58268	-0-	247547	3			N	-0-					-0-
02	231896	X	219910	-0-	-11986	-0-	219910	3			N	-0-					-0-
*03	266319	X	266319	-0-	-0-	-0-	266319	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

10	316541	X	133059	-0-	-183482	-0-	133059	3			N	-0-					-0-
11	306330	X	167330	-0-	-139000	-0-	167330	3			N	-0-					-0-
12	309659	X	241345	-0-	-68314	-0-	241345	3			N	-0-					-0-
01	309659	X	259262	-0-	-50397	-0-	259262	3			N	-0-					-0-
02	175101	X	175101	-0-	-0-	-0-	175101	3			N	-0-					-0-
*03	243282	X	243282	-0-	-0-	-0-	243282	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

10	276954	X	111273	-0-	-165681	-0-	111273	3			N	-0-					-0-
11	268020	X	213607	-0-	-54413	-0-	213607	3			N	-0-					-0-
12	261981	X	261981	-0-	-0-	-0-	261981	3			N	-0-					-0-
01	276954	X	239623	-0-	-37331	-0-	239623	3			N	-0-					-0-
02	232680	X	204727	-0-	-27953	-0-	204727	3			N	-0-					-0-
03	261981	X	244341	-0-	-17640	-0-	244341	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299739	X	234490	-0-	-65249	-0-	234490	3			N	-0-					-0-
11	290070	X	-0-	-0-	-290070	-0-					N	-0-					-0-
12	216740	X	216740	-0-	-0-	-0-	216740	3			N	-0-					-0-
01	240436	X	204001	-0-	-36435	-0-	204001	3			N	-0-					-0-
02	214172	X	171441	-0-	-42731	-0-	171441	3			N	-0-					-0-
03	234484	X	176615	-0-	-57869	-0-	176615	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

10	324074	X	216180	-0-	-107894	-0-	216180	3			N	-0-					-0-
11	313620	X	198022	-0-	-115598	-0-	198022	3			N	-0-					-0-
12	324074	X	179137	-0-	-144937	-0-	179137	3			N	-0-					-0-
01	162163	X	162163	-0-	-0-	-0-	162163	3			N	-0-					-0-
02	195272	X	135279	-0-	-59993	-0-	135279	3			N	-0-					-0-
03	216194	X	138215	-0-	-77979	-0-	138215	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

10	321284	X	176589	-0-	-144695	-0-	176589	3			N	-0-					-0-
11	310920	X	198422	-0-	-112498	-0-	198422	3			N	-0-					-0-
12	321284	X	227526	-0-	-93758	-0-	227526	3			N	-0-					-0-
01	213040	X	213040	-0-	-0-	-0-	213040	3			N	-0-					-0-
02	204764	X	160625	-0-	-44139	-0-	160625	3			N	-0-					-0-
03	227540	X	156347	-0-	-71193	-0-	156347	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

10	DELQ PR		297874	-0-	297874	297874	297874	3			N	-0-					-0-
11	571425	X	273551	-0-	-297874	-0-	273551	3			N	-0-					-0-
12	346797	X	269227	-0-	-77570	-0-	269227	3			N	-0-					-0-
01	234131	X	234131	-0-	-0-	-0-	234131	3			N	-0-					-0-
02	278376	X	188768	-0-	-89608	-0-	188768	3			N	-0-					-0-
03	297879	X	189872	-0-	-108007	-0-	189872	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

10	368373	X	237872	-0-	-130501	-0-	237872	3			N	-0-					-0-
11	356490	X	225423	-0-	-131067	-0-	225423	3			N	-0-					-0-
12	368373	X	222688	-0-	-145685	-0-	222688	3			N	-0-					-0-
01	228654	X	228654	-0-	-0-	-0-	228654	3			N	-0-					-0-
02	180591	X	180591	-0-	-0-	-0-	180591	3			N	-0-					-0-
03	237863	X	178782	-0-	-59081	-0-	178782	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	139490	X	139490	-0-	-0-	-0-	139490	3			N	-0-					-0-
09	308430	X	283896	-0-	-24534	-0-	283896	3			N	-0-					-0-
10	318711	X	227515	-0-	-91196	-0-	227515	3			N	-0-					-0-
11	308430	X	220081	-0-	-88349	-0-	220081	3			N	-0-					-0-
12	318711	X	258651	-0-	-60060	-0-	258651	3			N	-0-					-0-
01	318711	X	248026	-0-	-70685	-0-	248026	3			N	-0-					-0-
02	204489	X	204489	-0-	-0-	-0-	204489	3			N	-0-					-0-
03	258664	X	218967	-0-	-39697	-0-	218967	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241892	X	241892	-0-	-0-	-0-	241892	3			N	-0-					-0-
11	273420	X	185319	-0-	-88101	-0-	185319	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		259148	-0-	259148	259148	259148	3			N	-0-					-0-
01	514583	X	255435	-0-	-259148	-0-	255435	3			N	-0-					-0-
02	255192	X	224071	-0-	-31121	-0-	224071	3			N	-0-					-0-
*03	262549	X	262549	-0-	-0-	-0-	262549	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256655	X	256655	-0-	-0-	-0-	256655	3			N	-0-					-0-
11	289800	X	193091	-0-	-96709	-0-	193091	3			N	-0-					-0-
12	299460	X	274113	-0-	-25347	-0-	274113	3			N	-0-					-0-
01	299460	X	294752	-0-	-4708	-0-	294752	3			N	-0-					-0-
02	270480	X	255829	-0-	-14651	-0-	255829	3			N	-0-					-0-
03	299460	X	271290	-0-	-28170	-0-	271290	3			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
10	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	19143	-0-	-7527	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	20663	-0-	-6896	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	19155	-0-	-8404	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	16225	-0-	-8667	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	17358	-0-	-5675	-0-	17358	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3738	-0-	638	638	3738	3			N	-0-					-0-
*01	4264	X	3626	-0-	-638	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			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
10	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
11	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					-0-
12	13051	X	6307	-0-	-6744	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	5038	-0-	-7827	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	2773	-0-	-6663	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	2965	-0-	-3328	-0-	2965	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
10	15035	X	11458	-0-	-3577	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	10936	-0-	-3464	-0-	10936	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	9880	-0-	-5000	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	10407	-0-	-4473	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	9093	-0-	-2163	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10700	-0-	-770	-0-	10700	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439611	X	307371	-0-	-132240	-0-	307371	3			N	-0-					-0-
11	389460	X	282331	-0-	-107129	-0-	282331	3			N	-0-					-0-
12	373457	X	158234	-0-	-215223	-0-	158234	3			N	-0-					-0-
01	348719	X	271767	-0-	-76952	-0-	271767	3			N	-0-					-0-
02	292600	X	226057	-0-	-66543	-0-	226057	3			N	-0-					-0-
03	307365	X	239482	-0-	-67883	-0-	239482	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498700	X	498700	-0-	-0-	-0-	498700	3			N	-0-					-0-
11	417574	X	417574	-0-	-0-	-0-	417574	3			N	-0-					-0-
12	383470	X	307700	-0-	-75770	-0-	307700	3			N	-0-					-0-
01	498697	X	346339	-0-	-152358	-0-	346339	3			N	-0-					-0-
02	450436	X	294285	-0-	-156151	-0-	294285	3			N	-0-					-0-
03	498697	X	320896	-0-	-177801	-0-	320892	3	4	9	N	4	1	1			3

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	131	1	3553	2	N	-0-					5
							565	3									
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	214	1	2563	2	N	-0-					5
							407	3									
12	3627	X	2464	-0-	-1163	-0-	175	1	1975	2	N	-0-					5
							314	3									
01	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	277	1	2564	2	N	-0-					5
							173	3									
02	3276	X	2351	-0-	-925	-0-	183	1	2021	2	N	-0-					5
							147	3									
03	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	157	1	1629	2	N	-0-					5
							110	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	148	1	1903	2	N	-0-					23
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	159	1	1919	2	N	-0-					23
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	173	1	2198	2	N	-0-					23
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	83	1	1997	2	N	-0-					23
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					23
03	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	115	1	2205	2	N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	142	1	2813	2	N	-0-			-0-
							381	3							
11	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	222	1	2290	2	N	-0-			-0-
							311	3							
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	234	1	2290	2	N	-0-			-0-
							310	3							
01	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	226	1	1922	2	N	-0-			-0-
							121	3							
02	3024	X	2482	-0-	-542	-0-	210	1	2125	2	N	-0-			-0-
							147	3							
03	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	232	1	2210	2	N	-0-			-0-
							141	3							

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	248	1	3064	2	N	-0-			50
							479	3							
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	219	1	2793	2	N	-0-			50
							364	3							
12	3813	X	3056	-0-	-757	-0-	199	1	2556	2	N	-0-			50
							301	3							
01	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	209	1	2638	2	N	-0-			50
							324	3							
02	3444	X	2995	-0-	-449	-0-	173	1	2533	2	N	-0-			50
							289	3							
03	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	170	1	2507	2	N	-0-			50
							282	3							

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
10	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	166	1	19914	2	N	-0-			-0-
							1734	3							
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	805	1	16542	2	N	-0-			-0-
							1440	3							
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	751	1	14704	2	N	-0-			-0-
							1280	3							
01	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	974	1	12761	2	N	-0-			-0-
							1015	3							
02	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	620	1	10449	2	N	-0-			-0-
							888	3							
*03	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	673	1	10616	2	N	-0-			-0-
							847	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5296	-0-	-625	-0-	5296	2			N	-0-			57
11	5490	X	4810	-0-	-680	-0-	4810	2			N	-0-			57
12	5673	X	5143	-0-	-530	-0-	5143	2			N	-0-			57
01	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	2			N	-0-			57
02	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	4583	2			N	-0-			57
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			N	-0-			57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45267	X	45267	-0-	-0-	-0-	345	1	41341	2	N	-0-					-0-
							3581	3									
11	50687	X	50687	-0-	-0-	-0-	2173	1	44647	2	N	-0-					-0-
							3867	3									
12	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	2060	1	40357	2	N	-0-					-0-
							3494	3									
01	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	2550	1	34418	2	N	-0-					-0-
							1691	3									
02	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	1606	1	27837	2	N	-0-					-0-
							1513	3									
*03	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	1734	1	28167	2	N	-0-					-0-
							1387	3									

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

10	609615	X	300851	-0-	-308764	-0-	5987	1	294864	2	N	-0-					-0-
11	589950	X	322154	-0-	-267796	-0-	6411	1	315743	2	N	-0-					-0-
12	609615	X	281104	-0-	-328511	-0-	5594	1	275510	2	N	-0-					-0-
01	279774	X	279774	-0-	-0-	-0-	5568	1	274206	2	N	-0-					-0-
02	311080	X	241397	-0-	-69683	-0-	4803	1	236594	2	N	-0-					-0-
03	332878	X	255137	-0-	-77741	-0-	5077	1	250060	2	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

10	640677	X	246116	-0-	-394561	-0-	4898	1	241218	2	N	-0-					-0-
11	620010	X	340188	-0-	-279822	-0-	6770	1	333418	2	N	-0-					-0-
12	640677	X	262678	-0-	-377999	-0-	5227	1	257451	2	N	-0-					-0-
01	640677	X	280475	-0-	-360202	-0-	5581	1	274894	2	N	-0-					-0-
02	270648	X	242221	-0-	-28427	-0-	4821	1	237400	2	N	-0-					-0-
03	333622	X	256922	-0-	-76700	-0-	5113	1	251809	2	N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	5	1			2
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					2
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4					6
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					102

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	713	N	589	-0-	-124	-0-	588	3	1	9	N	1	169	1			80
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					80
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					80
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					80
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					80

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	4247	X	3252	-0-	-995	-0-	207	1	3045	3	Y	-0-					1
11	4050	X	3120	-0-	-930	-0-	185	1	2935	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	3813	X	2942	-0-	-871	-0-	194	1	2748	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	190	1	2660	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2506	-0-	-602	-0-	167	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	139	1	2710	3	Y	34	1	8			33
							37	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
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			Y	-0-					73
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	3			Y	-0-					73
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					73
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					73
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	544	3	23	9	Y	21					94

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	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					2
11	2970	X	2006	-0-	-964	-0-	2004	3	2	9	Y	2					4
12	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1815	3			Y	-0-					4
01	3069	X	1743	-0-	-1326	-0-	1743	3			Y	-0-					4
02	2716	X	1413	-0-	-1303	-0-	1411	3	2	9	Y	2	3	1			3
03	2387	X	1498	-0-	-889	-0-	1498	3			Y	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					8
11	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	2157	3	2	9	Y	2					10
12	3007	X	2111	-0-	-896	-0-	2111	3			Y	-0-					10
01	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2382	3			Y	-0-					10
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			5
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					5

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			Y	-0-					14
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					14
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					14
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					14
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

10	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	23229	3			Y	-0-					183
11	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	201	1	23925	3	Y	-0-					183
12	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	164	1	18753	3	Y	-0-					183
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	3			Y	-0-					183
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			Y	-0-					183
*03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					183

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					41
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					41
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					41
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					41
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					41
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	3			Y	-0-					41

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
*03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

10	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1597	3			Y	-0-					61
11	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	1129	3			Y	-0-	35	1			26
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4	9	Y	4					30
01	1612	N	1084	-0-	-528	-0-	1084	3			Y	-0-					30
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					30
03	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	1138	3			Y	-0-					30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					39
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					39
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					39
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					39
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					39
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	83	3	10	9	Y	9					48

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

10	3100	N	33358	-0-	30258	30258	33358	3			N	-0-					103
11	3000	N	37509	-0-	34509	64767	37509	3			N	-0-					103
12	3100	N	16905	-0-	13805	78572	146	1	16759	3	N	-0-					103
01	99574	X	21002	-0-	-78572	-0-	21002	3			N	-0-					103
02	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	3			N	-0-					103
*03	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			N	-0-					103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

10	4092	X	2014	-0-	-2078	-0-	2014	3			N	-0-					177
11	3960	X	1043	-0-	-2917	-0-	1043	3			N	-0-					177
12	4092	X	1024	-0-	-3068	-0-	1024	3			N	-0-					177
01	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1386	3			N	-0-					177
02	3164	X	1666	-0-	-1498	-0-	1666	3			N	-0-					177
03	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	1444	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

10	4805	X	4271	-0-	-534	-0-	153	1	4118	3	Y	-0-					28
11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	170	1	3787	3	Y	-0-					28
12	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	194	1	3854	3	Y	-0-					28
01	4371	X	3861	-0-	-510	-0-	174	1	3687	3	Y	-0-					28
02	3864	X	3120	-0-	-744	-0-	131	1	2989	3	Y	-0-					28
03	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	3892	3	1	9	Y	1	1	8			28

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

10	3100	N	5338	-0-	2238	2238	5338	3			N	-0-					7
11	3000	N	8510	-0-	5510	7748	71	1	8439	3	N	-0-					7
12	3100	N	7712	-0-	4612	12360	67	1	7645	3	N	-0-					7
01	18251	X	5891	-0-	-12360	-0-	5891	3			N	-0-					7
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					7
*03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

10	4123	X	3113	-0-	-1010	-0-	206	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3537	-0-	-453	-0-	267	1	3270	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	241	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	264	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3280	-0-	-24	-0-	239	1	3041	2	N	-0-					-0-
*03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	277	1	3571	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	274	1	3881	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3888	-0-	-552	-0-	293	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	363	1	4084	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	334	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4000	-0-	-116	-0-	291	1	3709	2	N	-0-					-0-
*03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	333	1	4297	2	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

10	7037	X	5162	-0-	-1875	-0-	341	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	3158	-0-	-3532	-0-	238	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	2510	-0-	-4093	-0-	205	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	3490	-0-	-3113	-0-	276	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	436	1	5559	2	N	-0-					-0-
*03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	545	1	7019	2	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

10	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	5886	2	21520	3	N	2	2	8			153
							2	9									
11	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	5827	2	20683	3	N	4	4	8			153
							4	9									
12	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	5314	2	18120	3	N	2	2	8			153
							2	9									
01	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	3978	2	18236	3	N	-0-					153
02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	3678	2	13860	3	N	1	1	8			153
							1	9									
*03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	3742	2	13932	3	N	7	7	8			153
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	7843	X	7193	-0-	-650	-0-	458	1	6734	3	N	1	1	8			133
							1	9									
11	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	400	1	6362	3	N	2	2	8			133
							2	9									
12	7595	X	6073	-0-	-1522	-0-	400	1	5672	3	N	1	1	8			133
							1	9									
01	7409	X	6937	-0-	-472	-0-	462	1	6475	3	N	-0-					133
02	6692	X	6090	-0-	-602	-0-	406	1	5684	3	N	-0-					133
03	7192	X	6766	-0-	-426	-0-	329	1	6435	3	N	2	2	8			133
							2	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

10	8339	X	7601	-0-	-738	-0-	484	1	7116	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	8010	X	7038	-0-	-972	-0-	417	1	6621	3	Y	-0-					22
12	7843	X	7058	-0-	-785	-0-	465	1	6593	3	Y	-0-					22
01	7843	X	6930	-0-	-913	-0-	461	1	6469	3	Y	-0-					22
02	6972	X	6223	-0-	-749	-0-	413	1	5784	3	Y	24	1	8			45
							26	9									
03	7595	X	6828	-0-	-767	-0-	331	1	6473	3	Y	22	3	8			64
							24	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

10	1395	N	922	-0-	-473	-0-	61	1	861	2	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	102	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	72	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	77	1	993	2	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

10	6200	X	5176	-0-	-1024	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5792	-0-	-408	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3997	-0-	-1043	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

10	44764	X	37865	-0-	-6899	-0-	37862	3	3	9	N	3	3	8			27
11	41430	X	35440	-0-	-5990	-0-	35433	3	7	9	N	6	6	8			27
12	41044	X	33635	-0-	-7409	-0-	291	1	33341	3	N	3	3	8			27
							3	9									
01	39773	X	33125	-0-	-6648	-0-	33125	3			N	-0-					27
02	34608	X	17934	-0-	-16674	-0-	17931	3	3	9	N	3	3	8			27
*03	53182	X	53182	-0-	-0-	-0-	53172	3	10	9	N	9	9	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

10	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2959	-0-	-709	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	7192	X	6834	-0-	-358	-0-	147	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6467	-0-	-493	-0-	145	1	6322	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	162	1	6575	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3697	-0-	-3123	-0-	62	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	163	1	7298	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	165	1	6439	2	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12431	X	9495	-0-	-2936	-0-	9495	3			N	-0-					63
11	11370	X	8537	-0-	-2833	-0-	71	1	8466	3	N	-0-					63
12	11160	X	7535	-0-	-3625	-0-	65	1	7470	3	N	-0-					63
01	10695	X	6802	-0-	-3893	-0-	6802	3			N	-0-					63
02	9016	X	3858	-0-	-5158	-0-	3858	3			N	-0-					63
*03	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	3			N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12545	-0-	-320	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11012	-0-	-608	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12401	-0-	-464	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	5725	-0-	-3234	-0-	5724	3	1	9	Y	1	1	8			44
11	8100	X	1502	-0-	-6598	-0-	12	1	1490	3	Y	-0-					44
12	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	156	1	17892	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			Y	-0-					44
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10776	3	1	9	Y	1	1	8			44
03	11501	X	9364	-0-	-2137	-0-	9362	3	2	9	Y	2	2	8			44

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
10	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	311	1	4399	2	N	-0-					-0-
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	371	1	4545	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4740	-0-	-964	-0-	387	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4535	-0-	-1169	-0-	359	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4538	-0-	-614	-0-	330	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	362	1	4661	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
10	6479	X	3455	-0-	-3024	-0-	228	1	3227	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4738	-0-	-932	-0-	357	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4993	-0-	-1455	-0-	407	1	4586	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4912	-0-	-1536	-0-	389	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5094	-0-	-730	-0-	371	1	4723	2	N	-0-					-0-
*03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	394	1	5084	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	205	1	2900	2	N	-0-			-0-
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1815	2	N	-0-			-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	1722	2	N	-0-			-0-
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-			-0-
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	132	1	1678	2	N	-0-			-0-
*03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	110	1	1418	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	6685	-0-	-197	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
02	6580	X	5275	-0-	-1305	-0-	5275	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	5945	2			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	5841	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	5924	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	4998	-0-	-518	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5464	-0-	-860	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-			-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	5711	-0-	-861	-0-	5711	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	69	1	3115	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	73	1	3162	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	2126	-0-	-1470	-0-	51	1	2075	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	39	1	2270	2	N	-0-			-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	75	1	3363	2	N	-0-			-0-
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	95	1	3697	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7843	-0-	-744	-0-	7843	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	7298	-0-	-1012	-0-	7298	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7398	-0-	-817	-0-	7398	2			N	-0-			-0-
01	7843	X	7153	-0-	-690	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	6771	-0-	-313	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7339	-0-	-504	-0-	7339	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5408	-0-	-1164	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5051	-0-	-1309	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5783	-0-	-789	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4942	-0-	-1010	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4347	-0-	-1029	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4759	-0-	-1038	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

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
10	4898	X	2103	-0-	-2795	-0-	45	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	659	-0-	-3511	-0-	15	1	644	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	385	-0-	-3180	-0-	9	1	376	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	403	-0-	-3131	-0-	7	1	396	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	212	-0-	-2952	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	106	1	4135	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
10	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6691	-0-	-299	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6335	-0-	-888	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5827	-0-	-417	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6038	-0-	-875	-0-	6038	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
10	8773	X	7585	-0-	-1188	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7066	-0-	-884	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6988	-0-	-1227	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6657	-0-	-1558	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4139	-0-	-3001	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	7007	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
10	5301	X	3834	-0-	-1467	-0-	83	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3389	-0-	-1411	-0-	76	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	144	1	5853	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	74	1	4304	2	N	-0-					-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	132	1	5915	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	133	1	5178	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
10	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1895	-0-	-835	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	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
10	15376	X	10804	-0-	-4572	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	11038	-0-	-3842	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	10243	-0-	-3707	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	7596	-0-	-2708	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9182	-0-	-2226	-0-	9182	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	5487	X	4126	-0-	-1361	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5005	-0-	-305	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3491	-0-	-1159	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4018	-0-	-658	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4516	-0-	-661	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

10	7068	X	6448	-0-	-620	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5390	-0-	-1771	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5227	-0-	-1934	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3389	-0-	-3555	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3917	-0-	-3771	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

10	7130	X	6654	-0-	-476	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6501	-0-	-399	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

10	6789	X	5992	-0-	-797	-0-	396	1	5596	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4698	-0-	-1452	-0-	354	1	4344	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6379	-0-	-348	-0-	520	1	5859	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6011	-0-	-716	-0-	476	1	5535	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	398	1	5064	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6303	-0-	-83	-0-	454	1	5849	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

10	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	129	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	187	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	167	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	165	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1654	-0-	-810	-0-	120	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1698	-0-	-844	-0-	122	1	1576	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

10	5952	X	4867	-0-	-1085	-0-	321	1	4546	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4812	-0-	-588	-0-	363	1	4449	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	428	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	406	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4475	-0-	-873	-0-	326	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	355	1	4580	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	10385	X	9201	-0-	-1184	-0-	608	1	8593	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	8509	-0-	-1451	-0-	642	1	7867	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9165	-0-	-1375	-0-	748	1	8417	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	9055	-0-	-1485	-0-	717	1	8338	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8857	-0-	-663	-0-	645	1	8212	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	9036	-0-	-171	-0-	651	1	8385	2	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

10	7068	X	6647	-0-	-421	-0-	6647	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6049	-0-	-791	-0-	6049	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	6620	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	5460	-0-	-980	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	5536	-0-	-1098	-0-	5536	2			N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

10	5053	X	3474	-0-	-1579	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	4338	-0-	-1346	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	4599	-0-	-1694	-0-	4599	2			N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

10	6355	X	5576	-0-	-779	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5371	-0-	-659	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5306	-0-	-646	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	5208	2			N	-0-			-0-
02	5068	X	5016	-0-	-52	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

10	6789	X	4850	-0-	-1939	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	5769	-0-	-831	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	4673	-0-	-2147	-0-	4673	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5422	2			N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

10	10230	X	9168	-0-	-1062	-0-	9168	2			N	-0-			-0-
11	9900	X	9449	-0-	-451	-0-	9449	2			N	-0-			-0-
12	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
01	9672	X	9094	-0-	-578	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	8008	-0-	-812	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	8810	-0-	-955	-0-	8810	2			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

10	5115	X	3579	-0-	-1536	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	3111	-0-	-1839	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	3473	-0-	-1363	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	3506	-0-	-1330	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3166	-0-	-1202	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9909	-0-	-631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9766	-0-	-774	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8167	-0-	-1353	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	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
10	5177	X	1845	-0-	-3332	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2167	-0-	-1883	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	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
10	9424	X	8087	-0-	-1337	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8263	-0-	-634	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7919	-0-	-978	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6270	-0-	-1766	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8137	-0-	-698	-0-	8137	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
10	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	165	1	7485	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7787	-0-	-613	-0-	175	1	7612	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7364	-0-	-1316	-0-	177	1	7187	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	3712	-0-	-4379	-0-	63	1	3649	2	N	-0-					-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	160	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	3573	-0-	-4487	-0-	89	1	3484	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
10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	248	1	8456	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7740	-0-	-1590	-0-	253	1	7487	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	7320	-0-	-2321	-0-	242	1	7078	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	6995	-0-	-2646	-0-	225	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	6254	-0-	-2202	-0-	204	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	6436	-0-	-2275	-0-	216	1	6220	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
10	8494	X	8176	-0-	-318	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7617	-0-	-753	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7941	-0-	-708	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7299	-0-	-345	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
*03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6340	-0-	-666	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6274	-0-	-205	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5763	-0-	-89	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6417	-0-	-62	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	3193	X	1507	-0-	-1686	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

10	3782	X	2538	-0-	-1244	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

10	6913	X	6602	-0-	-311	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

10	10478	X	9049	-0-	-1429	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9692	-0-	-148	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9160	-0-	-636	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7961	-0-	-1083	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9054	-0-	-959	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

10	5425	X	4506	-0-	-919	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4145	-0-	-1105	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4034	-0-	-1391	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3756	-0-	-1359	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

10	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

10	9672	X	8102	-0-	-1570	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8311	-0-	-689	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7601	-0-	-1451	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6939	-0-	-817	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7800	-0-	-787	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

10	7130	X	5458	-0-	-1672	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5697	-0-	-1203	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5128	-0-	-2002	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5083	-0-	-545	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
*03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

10	7750	X	6988	-0-	-762	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7256	-0-	-244	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6864	-0-	-886	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6081	-0-	-695	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6912	-0-	-590	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

10	10633	X	8699	-0-	-1934	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	7901	-0-	-2732	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9231	-0-	-193	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9171	-0-	-601	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9424	-0-	-1395	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

10	10633	X	9003	-0-	-1630	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9657	-0-	-976	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8936	-0-	-581	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8074	-0-	-1698	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8690	-0-	-2129	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

10	13113	X	10472	-0-	-2641	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11323	-0-	-557	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11067	-0-	-1209	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
01	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
*03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

10	11408	X	8795	-0-	-2613	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
*03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5142	-0-	-1120	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5521	-0-	-539	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4558	-0-	-1084	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4122	-0-	-1706	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5727	-0-	-573	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5204	-0-	-1306	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4874	-0-	-474	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7334	-0-	-1997	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8036	-0-	-1295	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7890	-0-	-263	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7517	-0-	-967	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8014	-0-	-418	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6689	-0-	-1351	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7091	-0-	-161	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7585	-0-	-1033	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4940	-0-	-820	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4634	-0-	-630	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	10366	-0-	-1383	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10096	-0-	-764	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
12	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12149	-0-	-251	-0-	12149	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
10	10044	X	8473	-0-	-1571	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8834	-0-	-886	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9449	-0-	-564	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9191	-0-	-264	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9153	-0-	-302	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		23528	-0-	23528	23528	23528	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
10	11594	X	9282	-0-	-2312	-0-	9282	2			N	-0-			-0-
11	11220	X	10891	-0-	-329	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
12	11315	X	8433	-0-	-2882	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
01	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
02	10164	X	9367	-0-	-797	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
03	11253	X	9469	-0-	-1784	-0-	9469	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
10	14973	X	11352	-0-	-3621	-0-	324	1	11028	2	N	-0-			-0-
11	14220	X	13461	-0-	-759	-0-	440	1	13021	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	12140	-0-	-2461	-0-	401	1	11739	2	N	-0-			-0-
01	14322	X	12655	-0-	-1667	-0-	407	1	12248	2	N	-0-			-0-
02	12936	X	11484	-0-	-1452	-0-	375	1	11109	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	11599	-0-	-2320	-0-	389	1	11210	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
10	15500	X	13696	-0-	-1804	-0-	13696	2			N	-0-			-0-
11	16140	X	13748	-0-	-2392	-0-	13748	2			N	-0-			-0-
12	16678	X	11620	-0-	-5058	-0-	11620	2			N	-0-			-0-
01	16678	X	11474	-0-	-5204	-0-	11474	2			N	-0-			-0-
02	14196	X	9673	-0-	-4523	-0-	9673	2			N	-0-			-0-
03	14198	X	10422	-0-	-3776	-0-	10422	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
10	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	27595	2			N	-0-			-0-
11	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	25957	2			N	-0-			-0-
12	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-			-0-
01	20894	X	20082	-0-	-812	-0-	20082	2			N	-0-			-0-
02	18872	X	17217	-0-	-1655	-0-	17217	2			N	-0-			-0-
03	20894	X	19211	-0-	-1683	-0-	19211	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	6021	-0-	-99	-0-	6021	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
02	5628	X	4984	-0-	-644	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5494	-0-	-737	-0-	5494	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
10	5425	X	3457	-0-	-1968	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	3811	-0-	-1439	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3924	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	6107	X	4765	-0-	-1342	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4944	-0-	-966	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4659	-0-	-952	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4436	-0-	-632	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

10	15190	X	12381	-0-	-2809	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11707	-0-	-2708	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12516	-0-	-473	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11571	-0-	-189	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12204	-0-	-816	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

10	16461	X	11940	-0-	-4521	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11734	-0-	-4196	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	12208	-0-	-4253	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12632	-0-	-481	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11498	-0-	-716	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

10	19282	X	16415	-0-	-2867	-0-	468	1	15947	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	15144	-0-	-3486	-0-	495	1	14649	2	N	-0-					-0-
12	19158	X	15417	-0-	-3741	-0-	509	1	14908	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	17446	-0-	-1309	-0-	562	1	16884	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15588	-0-	-1156	-0-	509	1	15079	2	N	-0-					-0-
*03	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	577	1	16641	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

10	15252	X	13935	-0-	-1317	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13061	-0-	-2929	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	11418	-0-	-5105	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	10304	-0-	-6219	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	8028	-0-	-6224	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	10233	-0-	-3717	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

10	18321	X	12978	-0-	-5343	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
11	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15491	-0-	-2830	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15195	-0-	-1173	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14806	-0-	-2386	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	15439	-0-	-3595	-0-	15439	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

10	24335	X	14335	-0-	-10000	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	15576	-0-	-3534	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15396	-0-	-1778	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14783	-0-	-1182	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11249	-0-	-3283	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	12850	-0-	-3239	-0-	12850	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

10	21235	X	18516	-0-	-2719	-0-	528	1	17988	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	17962	-0-	-2588	-0-	587	1	17375	2	N	-0-					-0-
12	21111	X	17716	-0-	-3395	-0-	585	1	17131	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	18587	-0-	-2493	-0-	598	1	17989	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	14340	-0-	-4364	-0-	469	1	13871	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	16834	-0-	-1735	-0-	564	1	16270	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

10	11935	X	9376	-0-	-2559	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10340	-0-	-1090	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10423	-0-	-1388	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9748	-0-	-1629	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9379	-0-	-281	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8894	-0-	-1801	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

10	8277	X	6210	-0-	-2067	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7407	-0-	-622	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6429	-0-	-823	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

10	19778	X	19300	-0-	-478	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	18288	-0-	-852	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	16688	-0-	-7771	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	17448	-0-	-7011	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	14457	-0-	-7635	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16596	-0-	-2717	-0-	16596	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

10	19561	X	15998	-0-	-3563	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
11	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	19418	-0-	-81	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
01	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
02	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
*03	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

10	16926	X	16734	-0-	-192	-0-	16734	2			N	-0-					184
11	16260	X	15476	-0-	-784	-0-	15469	2	7	9	N	6					190
12	16802	X	16099	-0-	-703	-0-	16099	2			N	-0-					190
01	16740	X	15059	-0-	-1681	-0-	15059	2			N	-0-					190
02	15120	X	13132	-0-	-1988	-0-	13132	2			N	-0-					190
03	16740	X	14192	-0-	-2548	-0-	14185	2	7	9	N	6	1	8			195

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22134	X	13359	-0-	-8775	-0-	13213	2	146	9	N	133	187	1			85
11	21420	X	6879	-0-	-14541	-0-	6848	2	31	9	N	28					113
12	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					113
01	21328	X	5902	-0-	-15426	-0-	42	1	5837	2	N	21					134
							23	9									
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	588	1	15824	2	N	88					222
							97	9									
*03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	651	1	17172	2	N	70	178	1	4	8	110
							77	9									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	13159	-0-	-3147	-0-	375	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13682	-0-	-298	-0-	447	1	13235	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	11310	-0-	-2392	-0-	373	1	10937	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	12306	-0-	-1396	-0-	396	1	11910	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11954	-0-	-814	-0-	391	1	11563	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	12359	-0-	-1777	-0-	414	1	11945	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	10547	-0-	-458	-0-	10547	2			N	-0-					219
11	10260	X	8735	-0-	-1525	-0-	8735	2			N	-0-					219
12	10323	X	8923	-0-	-1400	-0-	8920	2	3	9	N	3					222
01	10540	X	8713	-0-	-1827	-0-	8703	2	10	9	N	9					231
02	9520	X	6945	-0-	-2575	-0-	6919	2	26	9	N	24	190	1			65
03	10540	X	7283	-0-	-3257	-0-	7282	2	1	9	N	1	1	8			65

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
10	13764	X	12087	-0-	-1677	-0-	345	1	11742	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	11421	-0-	-1899	-0-	373	1	11048	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	11657	-0-	-1797	-0-	385	1	11272	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	11128	-0-	-2326	-0-	358	1	10770	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10763	-0-	-1221	-0-	352	1	10411	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11704	-0-	-386	-0-	392	1	11312	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	11863	-0-	-2118	-0-	338	1	11525	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12450	-0-	-360	-0-	407	1	12043	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12006	-0-	-518	-0-	396	1	11610	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12523	-0-	-1	-0-	403	1	12120	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	10755	-0-	-865	-0-	352	1	10403	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11704	-0-	-1161	-0-	392	1	11312	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33480	X	28092	-0-	-5388	-0-	219	1	27658	2	N	195	187	1			208
							215	9									
11	32400	X	26678	-0-	-5722	-0-	205	1	26241	2	N	211	189	1			230
							232	9									
12	32612	X	27184	-0-	-5428	-0-	215	1	26738	2	N	210	190	1			250
							231	9									
01	32271	X	24741	-0-	-7530	-0-	205	1	24290	2	N	224	373	1			101
							246	9									
02	26292	X	24278	-0-	-2014	-0-	201	1	23880	2	N	179	192	1			88
							197	9									
03	28086	X	25882	-0-	-2204	-0-	219	1	25464	2	N	181	185	1	4	8	80
							199	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29171	X	23126	-0-	-6045	-0-	22971	2	155	9	N	141	169	1			151
11	28470	X	23739	-0-	-4731	-0-	23587	2	152	9	N	138	188	1			101
12	29419	X	24322	-0-	-5097	-0-	24157	2	165	9	N	150					251
01	29419	X	23221	-0-	-6198	-0-	42	1	23015	2	N	149	191	1			209
							164	9									
02	22792	X	21460	-0-	-1332	-0-	588	1	20722	2	N	136	184	1			161
							150	9									
03	24521	X	23593	-0-	-928	-0-	651	1	22818	2	N	113	191	1	4	8	79
							124	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32736	X	28147	-0-	-4589	-0-	219	1	27638	2	N	264	190	1			201
							290	9									
11	31680	X	27090	-0-	-4590	-0-	208	1	26576	2	N	278	378	1			101
							306	9									
12	32550	X	25698	-0-	-6852	-0-	202	1	25165	2	N	301	191	1			211
							331	9									
01	32550	X	24648	-0-	-7902	-0-	204	1	24141	2	N	275	374	1			112
							303	9									
02	25452	X	22235	-0-	-3217	-0-	183	1	21781	2	N	246	171	1			187
							271	9									
03	28148	X	24412	-0-	-3736	-0-	206	1	23938	2	N	244	189	1	6	8	236
							268	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33790	X	27573	-0-	-6217	-0-	214	1	26992	2	N	334	373	1			172
							367	9									
11	32700	X	28418	-0-	-4282	-0-	217	1	27786	2	N	377	362	1			187
							415	9									
12	33108	X	29783	-0-	-3325	-0-	234	1	29185	2	N	331	191	1			327
							364	9									
01	33108	X	29574	-0-	-3534	-0-	243	1	28782	2	N	499	565	1			261
							549	9									
02	26516	X	24759	-0-	-1757	-0-	204	1	24174	2	N	346	380	1			227
							381	9									
03	29791	X	26830	-0-	-2961	-0-	226	1	26239	2	N	332	379	1	3	8	177
							365	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31682	X	27462	-0-	-4220	-0-	27441	2	21	9	N	19					233
11	31020	X	25431	-0-	-5589	-0-	25398	2	33	9	N	30	189	1			74
12	32054	X	25841	-0-	-6213	-0-	25811	2	30	9	N	27					101
01	32054	X	25317	-0-	-6737	-0-	25295	2	22	9	N	20					121
02	25228	X	22464	-0-	-2764	-0-	22442	2	22	9	N	20					141
03	27466	X	25073	-0-	-2393	-0-	25042	2	31	9	N	28	3	8			166

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114576	X	86475	-0-	-28101	-0-	86467	3	8	9	N	7	7	8			121
11	107310	X	76887	-0-	-30423	-0-	76873	3	14	9	N	13	13	8			121
12	106454	X	71696	-0-	-34758	-0-	71687	3	9	9	N	8	7	8			122
01	99231	X	76014	-0-	-23217	-0-	76014	3			N	-0-					122
02	85932	X	66358	-0-	-19574	-0-	66348	3	10	9	N	9	9	8			122
03	86490	X	69938	-0-	-16552	-0-	69917	3	21	9	N	19	18	8			123

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96069	X	74512	-0-	-21557	-0-	74506	3	6	9	N	5	5	8			121
11	90780	X	69169	-0-	-21611	-0-	69160	3	9	9	N	8	8	8			121
12	89683	X	67343	-0-	-22340	-0-	67336	3	7	9	N	6	5	8			122
01	84196	X	73921	-0-	-10275	-0-	73921	3			N	-0-					122
02	74172	X	63296	-0-	-10876	-0-	63289	3	7	9	N	6	6	8			122
03	74524	X	66854	-0-	-7670	-0-	66839	3	15	9	N	14	13	8			123

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133796	X	103739	-0-	-30057	-0-	103730	3	9	9	N	8	8	8			121
11	125940	X	93474	-0-	-32466	-0-	93456	3	18	9	N	16	16	8			121
12	123907	X	89608	-0-	-34299	-0-	89598	3	10	9	N	9	8	8			122
01	116622	X	97460	-0-	-19162	-0-	97460	3			N	-0-					122
02	101248	X	83469	-0-	-17779	-0-	83458	3	11	9	N	10	10	8			122
03	103726	X	88148	-0-	-15578	-0-	88127	3	21	9	N	19	17	8			124

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134137	X	108436	-0-	-25701	-0-	108436	3			N	-0-					-0-
11	123870	X	99527	-0-	-24343	-0-	828	1	98699	3	N	-0-					-0-
12	121675	X	97896	-0-	-23779	-0-	847	1	97049	3	N	-0-					-0-
01	115971	X	92381	-0-	-23590	-0-	92381	3			N	-0-					-0-
02	99932	X	52547	-0-	-47385	-0-	52547	3			N	-0-					-0-
*03	111304	X	111304	-0-	-0-	-0-	111304	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152334	X	121161	-0-	-31173	-0-	121127	3	34	9	N	31	31	8			-0-
11	140850	X	113112	-0-	-27738	-0-	113059	3	53	9	N	48	48	8			-0-
12	138725	X	111149	-0-	-27576	-0-	111119	3	30	9	N	27	27	8			-0-
01	132587	X	106505	-0-	-26082	-0-	106392	3	113	9	N	103	103	8			-0-
02	114464	X	92998	-0-	-21466	-0-	92997	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	121148	X	99455	-0-	-21693	-0-	99455	3			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122140	X	83742	-0-	-38398	-0-	83742	2			N	-0-					-0-
11	109770	X	75069	-0-	-34701	-0-	75069	2			N	-0-					-0-
12	104036	X	71474	-0-	-32562	-0-	71474	2			N	-0-					-0-
01	96100	X	67130	-0-	-28970	-0-	67130	2			N	-0-					-0-
02	80528	X	56959	-0-	-23569	-0-	56959	2			N	-0-					-0-
03	83731	X	60564	-0-	-23167	-0-	60564	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143127	X	111993	-0-	-31134	-0-	111960	3	33	9	N	30	30	8			-0-
11	131400	X	103018	-0-	-28382	-0-	102965	3	53	9	N	48	48	8			-0-
12	129022	X	101608	-0-	-27414	-0-	101576	3	32	9	N	29	29	8			-0-
01	122760	X	97346	-0-	-25414	-0-	97233	3	113	9	N	103	103	8			-0-
02	106428	X	83467	-0-	-22961	-0-	83466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	112003	X	89565	-0-	-22438	-0-	89515	3	50	9	N	45	45	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 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
10	136741	X	109350	-0-	-27391	-0-	109350	2			N	-0-					-0-
11	125700	X	90175	-0-	-35525	-0-	90175	2			N	-0-					-0-
12	122884	X	83001	-0-	-39883	-0-	83001	2			N	-0-					-0-
01	114886	X	79573	-0-	-35313	-0-	79573	2			N	-0-					-0-
02	101360	X	68881	-0-	-32479	-0-	68881	2			N	-0-					-0-
03	109337	X	70792	-0-	-38545	-0-	70792	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

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
10	206987	X	161595	-0-	-45392	-0-	161595	3	N	-0-			-0-
11	200310	X	144074	-0-	-56236	-0-	144074	3	N	-0-			-0-
12	193533	X	143498	-0-	-50035	-0-	143498	3	N	-0-			-0-
01	181691	X	132585	-0-	-49106	-0-	132585	3	N	-0-			-0-
02	153468	X	115293	-0-	-38175	-0-	115293	3	N	-0-			-0-
03	161603	X	124100	-0-	-37503	-0-	124100	3	N	-0-			-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

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
10	324477	X	239121	-0-	-85356	-0-	239117	3	N	4	4	8	-0-
							4	9					
11	292290	X	226023	-0-	-66267	-0-	1880	1	N	25	25	8	-0-
							224115	3					
							28	9					
12	257579	X	203959	-0-	-53620	-0-	1764	1	N	11	11	8	-0-
							202183	3					
							12	9					
01	257579	X	189219	-0-	-68360	-0-	189219	3	N	-0-			-0-
02	215992	X	164071	-0-	-51921	-0-	164053	3	N	16	16	8	-0-
							18	9					
03	239134	X	173835	-0-	-65299	-0-	173835	3	N	-0-			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

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
10	203112	X	94743	-0-	-108369	-0-	94743	2	N	-0-			-0-
11	172950	X	65805	-0-	-107145	-0-	65805	2	N	-0-			-0-
12	159681	X	61354	-0-	-98327	-0-	61354	2	N	-0-			-0-
01	141701	X	55448	-0-	-86253	-0-	55448	2	N	-0-			-0-
02	103936	X	47015	-0-	-56921	-0-	47015	2	N	-0-			-0-
03	94736	X	48412	-0-	-46324	-0-	48412	2	N	-0-			-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

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
10	131657	X	69455	-0-	-62202	-0-	69455	3	N	-0-			-0-
11	125190	X	84831	-0-	-40359	-0-	84831	3	N	-0-			-0-
12	115661	X	80246	-0-	-35415	-0-	80246	3	N	-0-			-0-
01	106547	X	82658	-0-	-23889	-0-	82658	3	N	-0-			-0-
02	90300	X	66791	-0-	-23509	-0-	66791	3	N	-0-			-0-
03	87668	X	69682	-0-	-17986	-0-	69673	3	N	8	8	8	-0-
							9	9					

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

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
10	342798	X	189257	-0-	-153541	-0-	189257	2	N	-0-			-0-
11	331740	X	169921	-0-	-161819	-0-	169921	2	N	-0-			-0-
12	283123	X	164840	-0-	-118283	-0-	164840	2	N	-0-			-0-
01	245303	X	143794	-0-	-101509	-0-	143794	2	N	-0-			-0-
02	221564	X	119944	-0-	-101620	-0-	119944	2	N	-0-			-0-
03	189255	X	128337	-0-	-60918	-0-	128337	2	N	-0-			-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

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
10	336164	X	264768	-0-	-71396	-0-	264760	3	N	7			57
							8	9					
11	325320	X	249286	-0-	-76034	-0-	249286	3	N	-0-			57
12	336164	X	248776	-0-	-87388	-0-	248776	3	N	-0-			57
01	336164	X	223322	-0-	-112842	-0-	223322	3	N	-0-			57
02	255192	X	183875	-0-	-71317	-0-	183869	3	N	5			62
							6	9					
03	264771	X	188696	-0-	-76075	-0-	188672	3	N	22	22	8	62
							24	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378603	X	273974	-0-	-104629	-0-	58892	2	215082	3	N	-0-					-0-
11	366390	X	240675	-0-	-125715	-0-	52901	2	187774	3	N	-0-					-0-
12	378603	X	221406	-0-	-157197	-0-	50206	2	171200	3	N	-0-					-0-
01	333343	X	225662	-0-	-107681	-0-	40486	2	185176	3	N	-0-					-0-
02	293272	X	185204	-0-	-108068	-0-	38844	2	146360	3	N	-0-					-0-
03	273978	X	189124	-0-	-84854	-0-	40023	2	149046	3	N	50	50	8			-0-
							55	9									

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407309	X	407116	-0-	-193	-0-	407116	3			N	-0-					-0-
11	394170	X	388933	-0-	-5237	-0-	388933	3			N	-0-					-0-
12	407309	X	327589	-0-	-79720	-0-	327589	3			N	-0-					-0-
01	407309	X	360870	-0-	-46439	-0-	360870	3			N	-0-					-0-
02	367724	X	320901	-0-	-46823	-0-	320901	3			N	-0-					-0-
03	407123	X	311000	-0-	-96123	-0-	311000	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289664	X	282742	-0-	-6922	-0-	282742	3			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		269986	-0-	269986	269986	269986	3			N	-0-					-0-
12	510911	X	240925	-0-	-269986	-0-	240925	3			N	-0-					-0-
01	289664	X	261779	-0-	-27885	-0-	261779	3			N	-0-					-0-
02	229181	X	229181	-0-	-0-	-0-	229181	3			N	-0-					-0-
03	282751	X	229848	-0-	-52903	-0-	229848	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		352515	-0-	352515	352515	352492	3	23	9	N	21	21	8			-0-
01	DELQ PR		387243	-0-	387243	739758	387243	3			N	-0-					-0-
02	1075365	X	335607	-0-	-739758	-0-	335565	3	42	9	N	38	38	8			-0-
03	402132	X	361346	-0-	-40786	-0-	361244	3	102	9	N	93	93	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		363535	-0-	363535	363535	363514	3	21	9	N	19	19	8			-0-
*01	751955	X	388420	-0-	-363535	-0-	388420	3			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		321333	-0-	321333	321333	321296	3	37	9	N	34	34	8			-0-
*03	657691	X	336358	-0-	-321333	-0-	336271	3	87	9	N	79	79	8			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	264	-0-	-294	-0-	5	1	259	2	N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	7	1	367	2	N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	4	1	310	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	138	1	461	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4060	-0-	-1024	-0-	76	1	3984	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3987	-0-	-933	-0-	71	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	58	1	4140	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	58	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2943	-0-	-781	-0-	27	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3237	-0-	-948	-0-	152	1	3085	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5030	-0-	-2162	-0-	95	1	4935	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4639	-0-	-2321	-0-	83	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5191	-0-	-854	-0-	72	1	5119	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	80	1	5767	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	2972	-0-	-1928	-0-	27	1	2945	2	N	-0-					-0-
*03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	256	1	5853	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	151	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	167	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	294	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	27	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	146	1	1100	2	N	-0-					-0-
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	252	1	1486	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

EAGLE OIL & GAS CO. 238634

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

10	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

10	6014	X	4966	-0-	-1048	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	4926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5146	X	4976	-0-	-170	-0-	4975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4620	X	4058	-0-	-562	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	16	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1163	-0-	-997	-0-	15	1	1148	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	12	1	1337	2	N	-0-			-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1433	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	13	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	12	1	1212	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	15	1	2516	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	15	1	2452	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	14	1	2357	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	15	1	2129	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1900	-0-	-424	-0-	13	1	1887	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	12	1	2132	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	15	1	3195	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2176	-0-	-1424	-0-	15	1	2161	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3020	-0-	-669	-0-	15	1	3005	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	1740	-0-	-1949	-0-	16	1	1724	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	1419	-0-	-1689	-0-	13	1	1406	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	1748	-0-	-1476	-0-	12	1	1736	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
10	7068	X	6724	-0-	-344	-0-	15	1	6709	2	N	-0-			-0-
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	15	1	6614	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6387	-0-	-123	-0-	16	1	6371	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	16	1	6226	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5346	-0-	-842	-0-	14	1	5332	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6054	-0-	-797	-0-	16	1	6038	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
10	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	16	1	3946	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	2730	-0-	-1500	-0-	15	1	2715	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	15	1	4173	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	16	1	3406	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	2979	-0-	-717	-0-	13	1	2966	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3041	-0-	-1144	-0-	12	1	3029	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
10	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	15	1	5700	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5365	-0-	-305	-0-	15	1	5350	2	N	-0-			-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	16	1	6547	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	4599	-0-	-1105	-0-	16	1	4583	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4652	-0-	-500	-0-	14	1	4638	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5107	-0-	-1465	-0-	13	1	5094	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
10	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	15	1	3604	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2188	-0-	-1412	-0-	15	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	15	1	4286	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2110	-0-	-1517	-0-	16	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	13	1	3264	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	2067	-0-	-2087	-0-	12	1	2055	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	852	-0-	-4418	-0-	2	1	850	2	N	-0-			-0-
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	6	1	5009	2	N	-0-			-0-
12	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	16	1	10399	2	N	-0-			-0-
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	15	1	9323	2	N	-0-			-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	14	1	7358	2	N	-0-			-0-
*03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	15	1	7181	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

10	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	16	1	3944	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3694	-0-	-476	-0-	15	1	3679	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	14	1	3907	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3798	-0-	-418	-0-	16	1	3782	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	14	1	3402	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	13	1	3279	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

10	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	31	1	1769	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	30	1	1672	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	31	1	1776	2	N	-0-			-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	28	1	1560	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	25	1	1522	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

10	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	14	1	3328	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	14	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	13	1	5499	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	12	1	2546	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	2774	-0-	-1845	-0-	10	1	2764	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

10	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	16	1	3554	2	N	-0-			22
11	3870	X	3301	-0-	-569	-0-	15	1	3286	2	N	-0-			22
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	16	1	4483	2	N	-0-			22
01	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	13	1	3701	2	N	-0-			22
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	14	1	3466	2	N	-0-			22
03	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	16	1	3705	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	14	1	5516	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4289	-0-	-1021	-0-	15	1	4274	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	14	1	5120	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4616	-0-	-902	-0-	15	1	4601	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4701	-0-	-283	-0-	13	1	4688	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4337	-0-	-1181	-0-	13	1	4324	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

10	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	15	1	4229	2	N	-0-			-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	N	-0-			-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	15	1	4744	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	15	1	3640	2	N	-0-			-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	12	1	6802	2	N	-0-			-0-
*03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	12	1	6047	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-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-

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
10	5053	X	4292	-0-	-761	-0-	14	1	4278	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4315	-0-	-275	-0-	15	1	4300	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3109	-0-	-1634	-0-	14	1	3095	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	2078	-0-	-2665	-0-	15	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1867	-0-	-2277	-0-	14	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2117	-0-	-2347	-0-	13	1	2104	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5381	-0-	-788	-0-	15	1	5366	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4953	-0-	-897	-0-	15	1	4938	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4263	-0-	-1782	-0-	15	1	4248	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4596	-0-	-1325	-0-	15	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	14	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	12	1	4604	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
10	7378	X	6382	-0-	-996	-0-	15	1	6367	2	N	-0-					-0-
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	15	1	6800	2	N	-0-					-0-
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	15	1	7126	2	N	-0-					-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	15	1	6922	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5976	-0-	-380	-0-	14	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	16	1	6788	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
10	7626	X	3747	-0-	-3879	-0-	13	1	3734	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	2372	-0-	-5008	-0-	15	1	2357	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6401	-0-	-1225	-0-	14	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	2261	-0-	-5365	-0-	13	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	2217	-0-	-3607	-0-	9	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	7	1	5610	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
10	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	16	1	5845	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5551	-0-	-569	-0-	15	1	5536	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5565	-0-	-759	-0-	16	1	5549	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	16	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4851	-0-	-609	-0-	14	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5289	-0-	-570	-0-	16	1	5273	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
10	6882	X	3948	-0-	-2934	-0-	12	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	3031	-0-	-3629	-0-	11	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	4037	-0-	-2690	-0-	9	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	3980	-0-	-1848	-0-	15	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3539	-0-	-689	-0-	13	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	12	1	3947	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	5090	-0-	-1916	-0-	14	1	5076	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4938	-0-	-1422	-0-	14	1	4924	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	3453	-0-	-3026	-0-	12	1	3441	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	14	1	5654	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	3916	-0-	-1292	-0-	13	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4306	-0-	-809	-0-	12	1	4294	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

10	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	14	1	4676	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4502	-0-	-718	-0-	15	1	4487	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3200	-0-	-2039	-0-	15	1	3185	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	15	1	4836	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4385	-0-	-11	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	13	1	4087	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

10	6076	X	5044	-0-	-1032	-0-	30	1	5014	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	4598	-0-	-1282	-0-	30	1	4568	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	3585	-0-	-2119	-0-	29	1	3556	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	3521	-0-	-1997	-0-	30	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	3355	-0-	-1629	-0-	27	1	3328	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3606	-0-	-1447	-0-	25	1	3581	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

10	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	15	1	5758	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5495	-0-	-325	-0-	15	1	5480	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	4834	-0-	-1118	-0-	13	1	4821	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	3086	-0-	-2680	-0-	15	1	3071	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	13	1	2290	2	N	-0-			-0-
*03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	12	1	6266	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

10	7068	X	5686	-0-	-1382	-0-	14	1	5672	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6370	-0-	-470	-0-	15	1	6355	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5577	-0-	-1212	-0-	15	1	5562	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	5345	-0-	-1320	-0-	15	1	5330	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5283	-0-	-653	-0-	12	1	5271	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	12	1	5977	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

10	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	14	1	5382	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5303	-0-	-547	-0-	15	1	5288	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5162	-0-	-883	-0-	15	1	5147	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	3493	-0-	-2552	-0-	11	1	3482	2	N	-0-			-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	11	1	5881	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	15	1	5221	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

10	12586	X	10110	-0-	-2476	-0-	14	1	10096	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10307	-0-	-1333	-0-	15	1	10292	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9733	-0-	-1489	-0-	14	1	9719	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10021	-0-	-1201	-0-	14	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8588	-0-	-1520	-0-	14	1	8574	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8422	-0-	-2242	-0-	13	1	8409	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	1	-0-	-9423	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-			-0-
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	6	1	9344	2	N	-0-			-0-
01	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	14	1	18921	2	N	-0-			-0-
02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	13	1	11547	2	N	-0-			-0-
*03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	16	1	11187	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
10	2821	X	1535	-0-	-1286	-0-	15	1	1520	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	941	-0-	-1579	-0-	15	1	926	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	907	-0-	-1232	-0-	15	1	892	2	N	-0-			-0-
01	1891	X	990	-0-	-901	-0-	16	1	974	2	N	-0-			-0-
02	868	N	623	-0-	-245	-0-	14	1	609	2	N	-0-			-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	949	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8583	-0-	-965	-0-	15	1	8568	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	8223	-0-	-867	-0-	15	1	8208	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7031	-0-	-2207	-0-	15	1	7016	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8015	-0-	-1223	-0-	15	1	8000	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7082	-0-	-898	-0-	13	1	7069	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	6642	-0-	-1945	-0-	12	1	6630	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5770	-0-	-1112	-0-	15	1	5755	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5680	-0-	-980	-0-	15	1	5665	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5776	-0-	-1106	-0-	14	1	5762	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	5796	-0-	-931	-0-	15	1	5781	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5102	-0-	-834	-0-	14	1	5088	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	12	1	5003	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	22929	-0-	19929	19929	14	1	22915	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	16920	-0-	13820	33749	15	1	16905	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	14214	-0-	11114	44863	16	1	14198	2	N	-0-			-0-
02	56330	X	11467	-0-	-44863	-0-	13	1	11454	2	N	-0-			-0-
*03	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	13	1	10786	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	15	1	5164	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5037	-0-	-753	-0-	15	1	5022	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4962	-0-	-835	-0-	15	1	4947	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	15	1	4815	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4359	-0-	-541	-0-	14	1	4345	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	12	1	4280	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	5389	-0-	-2020	-0-	15	1	5374	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	3329	-0-	-2281	-0-	15	1	3314	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	3814	-0-	-1983	-0-	14	1	3800	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	15	1	4884	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	2073	-0-	-2799	-0-	13	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5389	-0-	-5	-0-	13	1	5376	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	15	1	4901	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	4289	-0-	-1591	-0-	15	1	4274	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5146	-0-	-930	-0-	15	1	5131	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	3929	-0-	-2147	-0-	15	1	3914	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4439	-0-	-517	-0-	14	1	4425	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	13	1	4314	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	9805	-0-	-3029	-0-	15	1	9790	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	9216	-0-	-2034	-0-	15	1	9201	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	8593	-0-	-2722	-0-	16	1	8577	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	7733	-0-	-3117	-0-	15	1	7718	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7242	-0-	-1914	-0-	13	1	7229	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	7533	-0-	-2263	-0-	12	1	7521	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
10	6758	X	5679	-0-	-1079	-0-	14	1	5665	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	4536	-0-	-2004	-0-	15	1	4521	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	4005	-0-	-2753	-0-	15	1	3990	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6162	-0-	-565	-0-	15	1	6147	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4712	-0-	-860	-0-	13	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4366	-0-	-1307	-0-	15	1	4351	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
10	3038	X	2288	-0-	-750	-0-	15	1	2273	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	1442	-0-	-1768	-0-	15	1	1427	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	1903	-0-	-1414	-0-	15	1	1888	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	1763	-0-	-1554	-0-	15	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	849	-0-	-1531	-0-	14	1	835	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1010	-0-	-1284	-0-	13	1	997	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
10	4960	X	4194	-0-	-766	-0-	14	1	4180	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3988	-0-	-542	-0-	15	1	3973	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3792	-0-	-765	-0-	13	1	3779	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	14	1	3830	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3537	-0-	-355	-0-	14	1	3523	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	12	1	3434	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
10	9951	X	8939	-0-	-1012	-0-	15	1	8924	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8398	-0-	-1022	-0-	13	1	8385	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	6415	-0-	-3133	-0-	13	1	6402	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	7851	-0-	-1697	-0-	14	1	7837	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	6488	-0-	-2136	-0-	13	1	6475	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	6232	-0-	-2696	-0-	12	1	6220	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	5007	-0-	-1906	-0-	14	1	4993	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5640	-0-	-1050	-0-	15	1	5625	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4607	-0-	-1748	-0-	14	1	4593	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4503	-0-	-1759	-0-	15	1	4488	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4297	-0-	-967	-0-	13	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4924	-0-	-904	-0-	13	1	4911	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
10	5425	X	4359	-0-	-1066	-0-	15	1	4344	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3966	-0-	-1044	-0-	14	1	3952	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	15	1	3559	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	15	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3391	-0-	-557	-0-	14	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3321	-0-	-1050	-0-	12	1	3309	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	15	1	5437	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	15	1	5113	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4876	-0-	-1014	-0-	14	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5172	-0-	-594	-0-	15	1	5157	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	13	1	4488	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	13	1	4445	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
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	5	1	8067	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
10	15035	X	10581	-0-	-4454	-0-	345	1	10236	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9723	-0-	-927	-0-	337	1	9386	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9477	-0-	-1528	-0-	296	1	9181	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10714	-0-	-291	-0-	335	1	10379	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	6513	-0-	-3119	-0-	260	1	6253	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9599	-0-	-972	-0-	281	1	9318	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13020	X	12135	-0-	-885	-0-	341	1	11794	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	11352	-0-	-1248	-0-	315	1	11037	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	9527	-0-	-3431	-0-	300	1	9227	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10137	-0-	-2821	-0-	302	1	9835	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	9729	-0-	-1975	-0-	276	1	9453	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	9636	-0-	-2485	-0-	240	1	9396	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	349	1	11621	2	N	-0-			-0-
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	341	1	9835	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	8289	-0-	-2034	-0-	291	1	7998	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	341	1	10919	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	9188	-0-	-1620	-0-	293	1	8895	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	8283	-0-	-3683	-0-	270	1	8013	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
10	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	15	1	4421	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	15	1	4536	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4160	-0-	-862	-0-	14	1	4146	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4224	-0-	-767	-0-	15	1	4209	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3343	-0-	-913	-0-	13	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	12	1	3546	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	9565	-0-	-1533	-0-	14	1	9551	2	N	-0-			-0-
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	15	1	11507	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	9612	-0-	-1300	-0-	15	1	9597	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10871	-0-	-10	-0-	13	1	10858	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	9504	-0-	-1248	-0-	11	1	9493	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11671	-0-	-233	-0-	15	1	11656	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
10	11067	X	9680	-0-	-1387	-0-	15	1	9665	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	8918	-0-	-1552	-0-	15	1	8903	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	8594	-0-	-2225	-0-	14	1	8580	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	8193	-0-	-2595	-0-	15	1	8178	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8295	-0-	-917	-0-	12	1	8283	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9305	-0-	-367	-0-	16	1	9289	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
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	8127	-0-	-119	-0-	14	1	8113	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7940	-0-	-160	-0-	15	1	7925	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7609	-0-	-761	-0-	13	1	7596	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	6968	-0-	-1402	-0-	15	1	6953	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	13	1	6384	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7410	-0-	-805	-0-	16	1	7394	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4552	-0-	-1369	-0-	14	1	4538	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4508	-0-	-1072	-0-	15	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	3502	-0-	-1985	-0-	12	1	3490	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4023	-0-	-1464	-0-	15	1	4008	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3446	-0-	-1426	-0-	13	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	2854	-0-	-1796	-0-	12	1	2842	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
10	25916	X	19698	-0-	-6218	-0-	15	1	19683	2	N	-0-			-0-
11	24390	X	18962	-0-	-5428	-0-	15	1	18947	2	N	-0-			-0-
12	22630	X	16601	-0-	-6029	-0-	14	1	16587	2	N	-0-			-0-
01	22630	X	16728	-0-	-5902	-0-	15	1	16713	2	N	-0-			-0-
02	18564	X	15053	-0-	-3511	-0-	13	1	15040	2	N	-0-			-0-
03	19685	X	14781	-0-	-4904	-0-	12	1	14769	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	5760	-0-	-4005	-0-	15	1	5745	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	4710	-0-	-4740	-0-	15	1	4695	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	3255	-0-	-6510	-0-	14	1	3241	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	4137	-0-	-5628	-0-	15	1	4122	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	2431	-0-	-6389	-0-	13	1	2418	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	2136	-0-	-3630	-0-	12	1	2124	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11897	-0-	-1495	-0-	15	1	11882	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	10327	-0-	-2843	-0-	15	1	10312	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	10763	-0-	-2846	-0-	15	1	10748	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	11300	-0-	-2309	-0-	15	1	11285	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	9587	-0-	-2173	-0-	13	1	9574	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10953	-0-	-951	-0-	15	1	10938	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	1836	-0-	-4271	-0-	15	1	1821	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	1776	-0-	-2574	-0-	15	1	1761	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	774	-0-	-2450	-0-	14	1	760	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	536	-0-	-2688	-0-	13	1	523	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	345	-0-	-2567	-0-	13	1	332	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	388	-0-	-1441	-0-	12	1	376	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	191	-0-	-894	-0-	15	1	176	2	N	-0-			-0-
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	N	-0-			-0-
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	706	-0-	-750	-0-	14	1	692	2	N	-0-			-0-
03	775	N	382	-0-	-393	-0-	12	1	370	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	3152	-0-	-2304	-0-	15	1	3137	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	15	1	4336	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3470	-0-	-1552	-0-	14	1	3456	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	3499	-0-	-1523	-0-	15	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3384	-0-	-1040	-0-	14	1	3370	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	2644	-0-	-1851	-0-	12	1	2632	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		273	-0-	273	7734	2	1	271	2	N	-0-					-0-
11	14323	X	6589	-0-	-7734	-0-	10	1	6579	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	3953	-0-	-4851	-0-	9	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	2388	-0-	-2479	-0-	15	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3322	-0-	-2838	-0-	7	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	3126	-0-	-3694	-0-	10	1	3116	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

10	4557	X	2679	-0-	-1878	-0-	15	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	15	1	4230	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	15	1	3667	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2160	-0-	-1343	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2180	-0-	-1796	-0-	13	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	2388	-0-	-2014	-0-	13	1	2375	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

10	12493	X	9993	-0-	-2500	-0-	320	1	9673	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	8634	-0-	-3276	-0-	329	1	8305	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	8573	-0-	-2122	-0-	234	1	8339	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	337	1	8569	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7615	-0-	-1933	-0-	287	1	7328	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	6434	-0-	-3548	-0-	186	1	6248	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

10	12121	X	5122	-0-	-6999	-0-	15	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	5806	-0-	-5924	-0-	15	1	5791	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	6257	-0-	-5864	-0-	14	1	6243	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	8518	-0-	-3603	-0-	14	1	8504	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	7216	-0-	-3732	-0-	13	1	7203	2	N	-0-					-0-
*03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	12	1	6602	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

10	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	14	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3964	-0-	-2006	-0-	15	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2604	-0-	-3069	-0-	14	1	2590	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	15	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4134	-0-	-514	-0-	14	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3825	-0-	-763	-0-	12	1	3813	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

10	13175	X	10438	-0-	-2737	-0-	15	1	10423	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	9867	-0-	-2313	-0-	15	1	9852	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	7054	-0-	-4757	-0-	12	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10144	-0-	-1171	-0-	15	1	10129	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8850	-0-	-1342	-0-	14	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	8653	-0-	-1794	-0-	11	1	8642	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8358	-0-	-1159	-0-	15	1	8343	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	5920	-0-	-3290	-0-	15	1	5905	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	2861	-0-	-6656	-0-	14	1	2847	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	6145	-0-	-3372	-0-	9	1	6136	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	7666	-0-	-930	-0-	13	1	7653	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	5710	-0-	-2660	-0-	12	1	5698	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
10	12679	X	10518	-0-	-2161	-0-	15	1	10503	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	9345	-0-	-2925	-0-	14	1	9331	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	6884	-0-	-5795	-0-	14	1	6870	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	6998	-0-	-5340	-0-	15	1	6983	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9005	-0-	-1383	-0-	12	1	8993	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9491	-0-	-1018	-0-	16	1	9475	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
11	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	7	1	12268	2	N	-0-			-0-
12	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	14	1	16035	2	N	-0-			-0-
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	15	1	13347	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	10750	-0-	-702	-0-	13	1	10737	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	10313	-0-	-2366	-0-	13	1	10300	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	5286	-0-	-8199	-0-	8	1	5278	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	11740	-0-	-1970	-0-	15	1	11725	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	9428	-0-	-4739	-0-	14	1	9414	2	N	-0-			-0-
01	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15	1	15052	2	N	-0-			-0-
02	12516	X	12272	-0-	-244	-0-	14	1	12258	2	N	-0-			-0-
*03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	14	1	13196	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17236	X	14292	-0-	-2944	-0-	15	1	14277	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	13086	-0-	-2874	-0-	14	1	13072	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	14714	-0-	-1406	-0-	12	1	14702	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	13169	-0-	-2548	-0-	14	1	13155	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	11169	-0-	-2243	-0-	13	1	11156	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	11081	-0-	-3644	-0-	12	1	11069	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25916	X	19868	-0-	-6048	-0-	16	1	19852	2	N	-0-			-0-
11	25140	X	17305	-0-	-7835	-0-	15	1	17290	2	N	-0-			-0-
12	25978	X	18480	-0-	-7498	-0-	16	1	18464	2	N	-0-			-0-
01	25978	X	17905	-0-	-8073	-0-	16	1	17889	2	N	-0-			-0-
02	19656	X	15179	-0-	-4477	-0-	14	1	15165	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	15775	-0-	-4096	-0-	14	1	15761	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	16	1	18493	2	N	-0-			-0-
11	20730	X	15594	-0-	-5136	-0-	15	1	15579	2	N	-0-			-0-
12	21421	X	10886	-0-	-10535	-0-	15	1	10871	2	N	-0-			-0-
01	21421	X	12722	-0-	-8699	-0-	16	1	12706	2	N	-0-			-0-
02	18340	X	8860	-0-	-9480	-0-	14	1	8846	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	4042	-0-	-14465	-0-	8	1	4034	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34131	X	32115	-0-	-2016	-0-	16	1	32099	2	N	-0-					-0-
11	34320	X	30340	-0-	-3980	-0-	15	1	30325	2	N	-0-					-0-
12	35464	X	29552	-0-	-5912	-0-	16	1	29536	2	N	-0-					-0-
01	35464	X	29856	-0-	-5608	-0-	16	1	29840	2	N	-0-					-0-
02	31332	X	24284	-0-	-7048	-0-	14	1	24270	2	N	-0-					-0-
03	32116	X	24270	-0-	-7846	-0-	13	1	24257	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29946	X	24934	-0-	-5012	-0-	15	1	24919	2	N	-0-					-0-
11	28980	X	21325	-0-	-7655	-0-	14	1	21311	2	N	-0-					-0-
12	29946	X	22496	-0-	-7450	-0-	12	1	22484	2	N	-0-					-0-
01	29016	X	23798	-0-	-5218	-0-	15	1	23783	2	N	-0-					-0-
02	24752	X	20102	-0-	-4650	-0-	13	1	20089	2	N	-0-					-0-
03	24924	X	17450	-0-	-7474	-0-	12	1	17438	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34503	X	25661	-0-	-8842	-0-	15	1	25646	2	N	-0-					-0-
11	33390	X	25294	-0-	-8096	-0-	15	1	25279	2	N	-0-					-0-
12	34503	X	20786	-0-	-13717	-0-	15	1	20771	2	N	-0-					-0-
01	31837	X	21426	-0-	-10411	-0-	15	1	21411	2	N	-0-					-0-
02	24752	X	18867	-0-	-5885	-0-	14	1	18853	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	19709	-0-	-6424	-0-	12	1	19697	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36177	X	34811	-0-	-1366	-0-	16	1	34795	2	N	-0-					-0-
11	35010	X	31222	-0-	-3788	-0-	15	1	31207	2	N	-0-					-0-
12	36177	X	31651	-0-	-4526	-0-	16	1	31635	2	N	-0-					-0-
01	34813	X	30608	-0-	-4205	-0-	16	1	30592	2	N	-0-					-0-
02	31444	X	24994	-0-	-6450	-0-	14	1	24980	2	N	-0-					-0-
03	34813	X	28199	-0-	-6614	-0-	13	1	28186	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28458	X	17354	-0-	-11104	-0-	11	1	17343	2	N	-0-					-0-
11	26160	X	22467	-0-	-3693	-0-	12	1	22455	2	N	-0-					-0-
12	25141	X	19338	-0-	-5803	-0-	11	1	19327	2	N	-0-					-0-
01	25141	X	23196	-0-	-1945	-0-	15	1	23181	2	N	-0-					-0-
02	20972	X	19215	-0-	-1757	-0-	13	1	19202	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	17203	-0-	-6016	-0-	12	1	17191	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22072	X	18663	-0-	-3409	-0-	14	1	18649	2	N	-0-					-0-
11	20130	X	17932	-0-	-2198	-0-	14	1	17918	2	N	-0-					-0-
12	20801	X	15593	-0-	-5208	-0-	10	1	15583	2	N	-0-					-0-
01	20336	X	17644	-0-	-2692	-0-	15	1	17629	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	14055	-0-	-3333	-0-	13	1	14042	2	N	-0-					-0-
03	18662	X	13801	-0-	-4861	-0-	12	1	13789	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25048	X	19238	-0-	-5810	-0-	15	1	19223	2	N	-0-					-0-
11	23250	X	17373	-0-	-5877	-0-	15	1	17358	2	N	-0-					-0-
12	23436	X	19399	-0-	-4037	-0-	11	1	19388	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20506	-0-	-2620	-0-	15	1	20491	2	N	-0-					-0-
02	19880	X	16769	-0-	-3111	-0-	13	1	16756	2	N	-0-					-0-
03	19406	X	15388	-0-	-4018	-0-	12	1	15376	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23963	X	18934	-0-	-5029	-0-	15	1	18919	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	19125	-0-	-3285	-0-	15	1	19110	2	N	-0-			-0-
12	22134	X	13039	-0-	-9095	-0-	11	1	13028	2	N	-0-			-0-
01	21452	X	20758	-0-	-694	-0-	15	1	20743	2	N	-0-			-0-
02	18480	X	16291	-0-	-2189	-0-	13	1	16278	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	14938	-0-	-4840	-0-	12	1	14926	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

10	20708	X	18260	-0-	-2448	-0-	14	1	18246	2	N	-0-			-0-
11	19740	X	18225	-0-	-1515	-0-	15	1	18210	2	N	-0-			-0-
12	20398	X	16394	-0-	-4004	-0-	12	1	16382	2	N	-0-			-0-
01	20398	X	18414	-0-	-1984	-0-	15	1	18399	2	N	-0-			-0-
02	17528	X	15559	-0-	-1969	-0-	14	1	15545	2	N	-0-			-0-
03	18848	X	14087	-0-	-4761	-0-	12	1	14075	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

10	77365	X	77365	-0-	-0-	-0-	15	1	77350	2	N	-0-			-0-
11	69886	X	69886	-0-	-0-	-0-	15	1	69871	2	N	-0-			-0-
12	52470	X	52470	-0-	-0-	-0-	12	1	52458	2	N	-0-			-0-
01	63881	X	63881	-0-	-0-	-0-	14	1	63867	2	N	-0-			-0-
02	56389	X	56389	-0-	-0-	-0-	13	1	56376	2	N	-0-			-0-
*03	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	12	1	50108	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

10	36363	X	22406	-0-	-13957	-0-	11	1	22395	2	N	-0-			-0-
11	35190	X	30722	-0-	-4468	-0-	12	1	30710	2	N	-0-			-0-
12	34658	X	29434	-0-	-5224	-0-	12	1	29422	2	N	-0-			-0-
01	33449	X	29112	-0-	-4337	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	24584	-0-	-4088	-0-	13	1	24571	2	N	-0-			-0-
03	31744	X	22225	-0-	-9519	-0-	12	1	22213	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

10	62248	X	8810	-0-	-53438	-0-	3	1	8807	2	N	-0-			-0-
11	60553	X	60553	-0-	-0-	-0-	15	1	60538	2	N	-0-			-0-
12	56916	X	46179	-0-	-10737	-0-	14	1	46165	2	N	-0-			-0-
01	55242	X	44394	-0-	-10848	-0-	15	1	44379	2	N	-0-			-0-
02	56504	X	37678	-0-	-18826	-0-	13	1	37665	2	N	-0-			-0-
03	62558	X	40508	-0-	-22050	-0-	15	1	40493	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

10	42687	X	34799	-0-	-7888	-0-	15	1	34784	2	N	-0-			-0-
11	40200	X	32878	-0-	-7322	-0-	15	1	32863	2	N	-0-			-0-
12	39432	X	30500	-0-	-8932	-0-	15	1	30485	2	N	-0-			-0-
01	38068	X	30678	-0-	-7390	-0-	14	1	30664	2	N	-0-			-0-
02	33376	X	26435	-0-	-6941	-0-	13	1	26422	2	N	-0-			-0-
03	34813	X	27826	-0-	-6987	-0-	14	1	27812	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

10	46376	X	14935	-0-	-31441	-0-	15	1	14920	2	N	-0-			-0-
11	27750	X	13247	-0-	-14503	-0-	15	1	13232	2	N	-0-			-0-
12	18042	X	10673	-0-	-7369	-0-	13	1	10660	2	N	-0-			-0-
01	18042	X	10343	-0-	-7699	-0-	13	1	10330	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	10269	-0-	-3227	-0-	14	1	10255	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	10008	-0-	-4934	-0-	13	1	9995	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	67115	X	46135	-0-	-20980	-0-	15	1	46120	2	N	-0-			-0-
11	60990	X	43045	-0-	-17945	-0-	15	1	43030	2	N	-0-			-0-
12	57939	X	40143	-0-	-17796	-0-	15	1	40128	2	N	-0-			-0-
01	53630	X	38368	-0-	-15262	-0-	15	1	38353	2	N	-0-			-0-
02	45304	X	33893	-0-	-11411	-0-	13	1	33880	2	N	-0-			-0-
03	46128	X	35728	-0-	-10400	-0-	16	1	35712	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

10	42284	X	29512	-0-	-12772	-0-	9	1	29503	2	N	-0-			-0-
11	38910	X	33876	-0-	-5034	-0-	15	1	33861	2	N	-0-			-0-
12	38936	X	30343	-0-	-8593	-0-	12	1	30331	2	N	-0-			-0-
01	37758	X	30396	-0-	-7362	-0-	15	1	30381	2	N	-0-			-0-
02	33320	X	27070	-0-	-6250	-0-	13	1	27057	2	N	-0-			-0-
03	34999	X	23062	-0-	-11937	-0-	12	1	23050	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

10	50282	X	38354	-0-	-11928	-0-	15	1	38339	2	N	-0-			-0-
11	46290	X	35961	-0-	-10329	-0-	15	1	35946	2	N	-0-			-0-
12	45725	X	33964	-0-	-11761	-0-	14	1	33950	2	N	-0-			-0-
01	42625	X	34286	-0-	-8339	-0-	15	1	34271	2	N	-0-			-0-
02	36428	X	29017	-0-	-7411	-0-	13	1	29004	2	N	-0-			-0-
03	38347	X	31615	-0-	-6732	-0-	15	1	31600	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

10	89993	X	84490	-0-	-5503	-0-	15	1	84475	2	N	-0-			-0-
11	79830	X	73142	-0-	-6688	-0-	15	1	73127	2	N	-0-			-0-
12	82057	X	64021	-0-	-18036	-0-	15	1	64006	2	N	-0-			-0-
01	84475	X	58133	-0-	-26342	-0-	15	1	58118	2	N	-0-			-0-
02	76300	X	44920	-0-	-31380	-0-	14	1	44906	2	N	-0-			-0-
03	84475	X	46262	-0-	-38213	-0-	16	1	46246	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

10	48980	X	38819	-0-	-10161	-0-	15	1	38804	2	N	-0-			-0-
11	45270	X	36701	-0-	-8569	-0-	15	1	36686	2	N	-0-			-0-
12	44733	X	33988	-0-	-10745	-0-	15	1	33973	2	N	-0-			-0-
01	42873	X	32684	-0-	-10189	-0-	15	1	32669	2	N	-0-			-0-
02	37184	X	27871	-0-	-9313	-0-	11	1	27860	2	N	-0-			-0-
03	38812	X	34226	-0-	-4586	-0-	15	1	34211	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	14	1	3656	2	N	-0-			-0-
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	-0-			-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	14	1	3883	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	15	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3083	-0-	-823	-0-	12	1	3071	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

10	36580	X	30277	-0-	-6303	-0-	15	1	30262	2	N	-0-			-0-
11	34950	X	29344	-0-	-5606	-0-	15	1	29329	2	N	-0-			-0-
12	35123	X	27272	-0-	-7851	-0-	12	1	27260	2	N	-0-			-0-
01	34069	X	28436	-0-	-5633	-0-	15	1	28421	2	N	-0-			-0-
02	29260	X	22197	-0-	-7063	-0-	13	1	22184	2	N	-0-			-0-
03	30318	X	21851	-0-	-8467	-0-	12	1	21839	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	41354	X	33769	-0-	-7585	-0-	15	1	33754	2	N	-0-			-0-
11	38730	X	31840	-0-	-6890	-0-	14	1	31826	2	N	-0-			-0-
12	38533	X	30732	-0-	-7801	-0-	12	1	30720	2	N	-0-			-0-
01	37231	X	31590	-0-	-5641	-0-	15	1	31575	2	N	-0-			-0-
02	31920	X	26677	-0-	-5243	-0-	13	1	26664	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	25252	-0-	-8507	-0-	12	1	25240	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	51274	X	39728	-0-	-11546	-0-	15	1	39713	2	N	-0-			-0-
11	47220	X	38442	-0-	-8778	-0-	15	1	38427	2	N	-0-			-0-
12	46593	X	36869	-0-	-9724	-0-	13	1	36856	2	N	-0-			-0-
01	43834	X	36871	-0-	-6963	-0-	15	1	36856	2	N	-0-			-0-
02	37996	X	31465	-0-	-6531	-0-	14	1	31451	2	N	-0-			-0-
03	39742	X	28798	-0-	-10944	-0-	12	1	28786	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	76043	X	54206	-0-	-21837	-0-	15	1	54191	2	N	-0-			-0-
11	68610	X	50943	-0-	-17667	-0-	15	1	50928	2	N	-0-			-0-
12	66123	X	46202	-0-	-19921	-0-	12	1	46190	2	N	-0-			-0-
01	63085	X	48351	-0-	-14734	-0-	15	1	48336	2	N	-0-			-0-
02	53004	X	39522	-0-	-13482	-0-	13	1	39509	2	N	-0-			-0-
03	54219	X	33072	-0-	-21147	-0-	12	1	33060	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40331	X	30245	-0-	-10086	-0-	15	1	30230	2	N	-0-			-0-
11	36060	X	27688	-0-	-8372	-0-	15	1	27673	2	N	-0-			-0-
12	35123	X	27858	-0-	-7265	-0-	12	1	27846	2	N	-0-			-0-
01	35123	X	24226	-0-	-10897	-0-	14	1	24212	2	N	-0-			-0-
02	28980	X	22396	-0-	-6584	-0-	13	1	22383	2	N	-0-			-0-
03	30256	X	23391	-0-	-6865	-0-	12	1	23379	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	66650	X	50972	-0-	-15678	-0-	15	1	50957	2	N	-0-			-0-
11	60660	X	47710	-0-	-12950	-0-	15	1	47695	2	N	-0-			-0-
12	59241	X	45462	-0-	-13779	-0-	13	1	45449	2	N	-0-			-0-
01	57164	X	44469	-0-	-12695	-0-	15	1	44454	2	N	-0-			-0-
02	48552	X	38878	-0-	-9674	-0-	13	1	38865	2	N	-0-			-0-
03	50964	X	34143	-0-	-16821	-0-	12	1	34131	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	57939	X	37414	-0-	-20525	-0-	15	1	37399	2	N	-0-			-0-
11	51900	X	27418	-0-	-24482	-0-	15	1	27403	2	N	-0-			-0-
12	50716	X	31826	-0-	-18890	-0-	12	1	31814	2	N	-0-			-0-
01	48205	X	36037	-0-	-12168	-0-	13	1	36024	2	N	-0-			-0-
02	40264	X	36239	-0-	-4025	-0-	13	1	36226	2	N	-0-			-0-
03	37417	X	29888	-0-	-7529	-0-	12	1	29876	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	47337	X	38804	-0-	-8533	-0-	15	1	38789	2	N	-0-			-0-
11	45570	X	36392	-0-	-9178	-0-	15	1	36377	2	N	-0-			-0-
12	44237	X	35115	-0-	-9122	-0-	12	1	35103	2	N	-0-			-0-
01	43617	X	35262	-0-	-8355	-0-	15	1	35247	2	N	-0-			-0-
02	37996	X	31208	-0-	-6788	-0-	13	1	31195	2	N	-0-			-0-
03	38812	X	28435	-0-	-10377	-0-	12	1	28423	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	203639	X	117909	-0-	-85730	-0-	271	1	117638	2	N	-0-			-0-
11	188640	X	152719	-0-	-35921	-0-	331	1	152388	2	N	-0-			-0-
12	184388	X	132335	-0-	-52053	-0-	170	1	132165	2	N	-0-			-0-
01	171616	X	136824	-0-	-34792	-0-	15	1	136809	2	N	-0-			-0-
02	155008	X	117279	-0-	-37729	-0-	14	1	117265	2	N	-0-			-0-
03	157821	X	101946	-0-	-55875	-0-	13	1	101933	2	N	-0-			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			197
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2			199
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1			200
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			200
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			200
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			200

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
10	4064	X	2711	-0-	-1353	-0-	2711	2			N	-0-			200
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			200
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			200
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			200
02	2240	X	2218	-0-	-22	-0-	2218	2			N	-0-			200
*03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			200

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
10	6293	X	4585	-0-	-1708	-0-	4585	2			N	-0-			36
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-			36
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-			36
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-			36
02	5684	X	4417	-0-	-1267	-0-	4417	2			N	-0-			36
03	6293	X	4568	-0-	-1725	-0-	4568	2			N	-0-			36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	2697	X	2011	-0-	-686	-0-	2011	2			N	-0-					75
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					75
12	2201	X	1328	-0-	-873	-0-	1328	2			N	-0-					75
01	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1834	2			N	-0-					75
02	2016	N	1098	-0-	-918	-0-	1098	2			N	-0-					75
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	4010	2			N	-0-					56
11	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	3661	2			N	-0-					56
12	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	3806	2			N	-0-					56
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					56
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					56
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3887	2	4	9	N	4					60

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
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					41
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					41
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					41
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					41
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					41
*03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					47
11	7380	X	7106	-0-	-274	-0-	7106	2			N	-0-					47
12	8680	X	7821	-0-	-859	-0-	7821	2			N	-0-					47
01	8680	X	8028	-0-	-652	-0-	8028	2			N	-0-					47
02	7840	X	7490	-0-	-350	-0-	7490	2			N	-0-					47
*03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					70
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					70
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					70
01	7285	X	6696	-0-	-589	-0-	6696	2			N	-0-					70
02	7196	X	6415	-0-	-781	-0-	6415	2			N	-0-					70
03	7967	X	6766	-0-	-1201	-0-	6766	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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3765	-0-	-1040	-0-	637	1	3128	2	N	-0-					6
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	531	1	4234	2	N	-0-					6
12	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	663	1	3995	2	N	-0-					6
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	623	1	4869	2	N	-0-					6
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	572	1	4533	2	N	-0-					6
03	4929	X	4228	-0-	-701	-0-	608	1	3620	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	102	-0-	-6656	-0-	17	1	85	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	124	-0-	-6416	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	258	-0-	-6500	-0-	37	1	221	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	207	-0-	-5125	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	101	-0-	-4631	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
*03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					3
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					3
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					3
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2436	3			N	-0-					8
11	2610	X	2317	-0-	-293	-0-	2317	3			N	-0-					8
12	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2296	3	1	9	N	1					9
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3			N	-0-					9
02	2156	N	1911	-0-	-245	-0-	1911	3			N	-0-					9
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	9	N	1					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11598	-0-	-1484	-0-	791	1	10807	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	11983	-0-	-677	-0-	765	1	11218	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	12428	-0-	-654	-0-	791	1	11637	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	11764	-0-	-1318	-0-	791	1	10973	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	10719	-0-	-621	-0-	714	1	10005	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11222	-0-	-1209	-0-	791	1	10431	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5873	-0-	-854	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5379	-0-	-561	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5323	-0-	-815	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4599	-0-	-693	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4993	-0-	-866	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	1949	2			Y	-0-	29	1			60
11	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	1768	2			Y	-0-					60
12	2325	X	1858	-0-	-467	-0-	1852	2	6	9	Y	5					27
01	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	1701	2	17	9	Y	15	27	1			15
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	1518	2	7	9	Y	6					21
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	2	14	9	Y	13	24	1			10

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
10	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	22	1			11
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9					20
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					27
01	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1325	2	10	9	Y	9	21	1			15
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1220	2	7	9	Y	6					21
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	Y	8	19	1			10

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
10	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-					7
11	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	3470	3	2	9	N	2	1	8			8
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					8
01	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	3480	3	6	9	N	5					13
02	3248	X	1616	-0-	-1632	-0-	1616	3			N	-0-					13
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	321	1	2523	2	Y	-0-			-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	321	1	2500	2	Y	-0-			-0-
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	321	1	2912	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	321	1	2106	2	Y	-0-			-0-
*02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	321	1	2399	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

10	79546 X	77401	-0-	-2145	-0-	948	1	75946	2	Y	461	454	1	140
						507	9							
11	75630 X	64085	-0-	-11545	-0-	1031	1	62632	2	Y	384	364	1	160
						422	9							
12	76074 X	65296	-0-	-10778	-0-	1034	1	63834	2	Y	389	467	1	82
						428	9							
01	77407 X	63915	-0-	-13492	-0-	433	1	63101	2	Y	346	339	1	89
						381	9							
02	57232 X	56027	-0-	-1205	-0-	433	1	55242	2	Y	320	234	1	175
						352	9							
03	60304 X	59548	-0-	-756	-0-	433	1	58719	2	Y	360	387	1	148
						396	9							

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

10	78120 X	64463	-0-	-13657	-0-	951	1	63259	2	Y	230	275	1	70
						253	9							
11	72690 X	62317	-0-	-10373	-0-	1037	1	61032	2	Y	225	202	1	93
						248	9							
12	72881 X	64012	-0-	-8869	-0-	840	1	62918	2	Y	231	276	1	48
						254	9							
01	70184 X	61498	-0-	-8686	-0-	434	1	60843	2	Y	201	198	1	51
						221	9							
02	56728 X	53966	-0-	-2762	-0-	434	1	53386	2	Y	133	112	1	72
						146	9							
03	58696 X	58191	-0-	-505	-0-	434	1	57590	2	Y	152	162	1	62
						167	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	1233	-0-	-2642	-0-	1233	2			Y	-0-					73
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					73
12	3038	X	2217	-0-	-821	-0-	2217	2			Y	-0-					73
01	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			Y	-0-					73
02	3304	X	1825	-0-	-1479	-0-	1825	2			Y	-0-					73
03	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-	1333	2			Y	-0-					73

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	711	-0-	-250	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	615	-0-	-169	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	59	1	627	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	342	1	2388	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
11	3000	X	2159	-0-	-841	-0-	284	1	1834	2	Y	37	35	1			14
							41	9									
12	3937	X	2017	-0-	-1920	-0-	263	1	1721	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
01	3751	X	1950	-0-	-1801	-0-	259	1	1645	2	Y	42	54	1			7
							46	9									
02	2492	X	2031	-0-	-461	-0-	244	1	1758	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
03	2759	X	1129	-0-	-1630	-0-	145	1	936	2	Y	44	23	1			24
							48	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	103	1	713	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	83	1	554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	96	1	628	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	87	1	560	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	X	38	-0-	-746	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2056	-0-	-114	-0-	258	1	1794	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	2430	X	1751	-0-	-679	-0-	234	1	1514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2511	X	1629	-0-	-882	-0-	216	1	1410	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2511	X	1646	-0-	-865	-0-	224	1	1419	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	242	1	1510	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	253	1	1806	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1655	-0-	-1255	-0-	222	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	1419	-0-	-1588	-0-	188	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1183	-0-	-1824	-0-	161	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	255	1	1888	2	Y	-0-					-0-
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	303	1	1938	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	253 2	1 9	2168	2	Y	2	2	8			-0-
11	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	161	1	2064	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	99 1	1 9	2155	2	Y	1	1	8			-0-
01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	96	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	426	-0-	-1248	-0-	20 1	1 9	405	2	Y	1	1	8			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3497	-0-	-440	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3409	-0-	-147	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	823	1	6021	2	Y	-0-					5
11	7020	X	6666	-0-	-354	-0-	821	1	5845	2	Y	-0-					5
12	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	793	1	5859	2	Y	-0-					5
01	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	787	1	5652	2	Y	-0-					5
02	6188	X	6108	-0-	-80	-0-	699	1	5409	2	Y	-0-					5
03	6851	X	6664	-0-	-187	-0-	814	1	5850	2	Y	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5516	2			N	-0-					10
11	5610	X	5504	-0-	-106	-0-	5504	2			N	-0-					10
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2			N	-0-					10
01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	5429	2			N	-0-					10
02	5124	X	4955	-0-	-169	-0-	4955	2			N	-0-					10
03	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2457	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	105	1	1171	2	Y	6					6
							7	9									
12	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	104	1	1135	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	126	1	1473	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1652	X	1527	-0-	-125	-0-	126	1	1395	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	96	1	1118	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

10	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	317	1	1985	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	339	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2102	-0-	-595	-0-	299	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	309	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	334	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	270	1	1583	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

10	2573	X	1427	-0-	-1146	-0-	95	1	1331	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	2400	X	1378	-0-	-1022	-0-	113	1	1265	2	Y	-0-					3
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	147	1	1688	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	1829	X	39	-0-	-1790	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	17	-0-	-1271	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

10	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	484	1	3368	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3718	-0-	-482	-0-	500	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3742	-0-	-598	-0-	497	1	3245	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	488	1	3103	2	Y	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	377	1	2412	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

10	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	314	1	2176	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	296	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	282	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2080	-0-	-772	-0-	283	1	1797	2	Y	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	269	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	304	1	1889	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	403	N	398	-0-	-5	-0-	42	1	356	2	N	-0-					-0-
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-					-0-
01	403	N	104	-0-	-299	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

10	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	513	1	3563	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3521	-0-	-469	-0-	473	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	472	1	3088	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	453	1	2877	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3487	-0-	-181	-0-	424	1	3063	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	488	1	3035	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

10	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	406	1	5118	2	Y	-0-					8
11	5550	X	5355	-0-	-195	-0-	446	1	4881	2	Y	25					33
							28	9									
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	514	1	5503	2	Y	4					37
							4	9									
01	5735	X	5695	-0-	-40	-0-	478	1	5217	2	Y	-0-					37
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	433	1	4677	2	Y	-0-					37
03	6014	X	5339	-0-	-675	-0-	453	1	4855	2	Y	28					65
							31	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
*03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

10	5921	X	5257	-0-	-664	-0-	663	1	4594	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	636	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4811	-0-	-1017	-0-	638	1	4173	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4706	-0-	-874	-0-	640	1	4066	2	Y	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	598	1	4316	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	694	1	4322	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3658	X	3050	-0-	-608	-0-	225	1	2825	2	Y	-0-					4
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	302	1	3346	2	Y	13					17
							14	9									
12	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	302	1	3253	2	Y	2					19
							2	9									
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	317	1	3466	2	Y	-0-					19
02	3416	X	3050	-0-	-366	-0-	260	1	2790	2	Y	-0-					19
03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	306	1	3287	2	Y	16					35
							18	9									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5288	-0-	-106	-0-	888	1	4400	2	Y	-0-					29
11	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	817	1	3908	2	Y	16	39	1			6
							18	9									
12	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	915	1	4278	2	Y	-0-					6
01	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	1027	1	4181	2	Y	-0-					6
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	914	1	3799	2	Y	9					15
							10	9									
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1085	1	3995	2	Y	-0-					15

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
10	8835	X	8789	-0-	-46	-0-	914	1	7864	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	590	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7985	-0-	-850	-0-	350	1	7627	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	8835	X	7812	-0-	-1023	-0-	355	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	325	1	7622	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7853	-0-	-951	-0-	249	1	7596	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488095	X	270776	-0-	-217319	-0-	188	1	270588	2	N	-0-					-0-
11	472350	X	243573	-0-	-228777	-0-	180	1	243393	2	N	-0-					-0-
12	488095	X	234003	-0-	-254092	-0-	186	1	233817	2	N	-0-					-0-
01	488095	X	219664	-0-	-268431	-0-	186	1	219478	2	N	-0-					-0-
02	440860	X	184287	-0-	-256573	-0-	165	1	184122	2	N	-0-					-0-
03	488095	X	192853	-0-	-295242	-0-	180	1	192673	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	201527	-0-	201527	1590380	223	1	201301	2	N	3					43
							3	9									
11	0	W	179380	-0-	179380	1769760	214	1	179156	2	N	9					52
							10	9									
12	0	W	173199	-0-	173199	1942959	221	1	172969	2	N	8					60
							9	9									
01	0	W	163537	-0-	163537	2106496	223	1	163301	2	N	12					72
							13	9									
02	0	W	151441	-0-	151441	2257937	258	1	151171	2	N	11					83
							12	9									
03	0	W	162839	-0-	162839	2420776	314	1	162486	2	N	35					118
							39	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846455	X	195929	-0-	-650526	-0-	217	1	195600	2	N	102					132
							112	9									
11	819150	X	178135	-0-	-641015	-0-	213	1	177836	2	N	78	177	1			33
							86	9									
12	846455	X	170904	-0-	-675551	-0-	218	1	170583	2	N	94					127
							103	9									
01	846455	X	160127	-0-	-686328	-0-	218	1	159819	2	N	82					209
							90	9									
02	764540	X	139508	-0-	-625032	-0-	236	1	139177	2	N	86	193	1			102
							95	9									
03	195920	X	150831	-0-	-45089	-0-	303	1	150442	2	N	78					180
							86	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	282600	-0-	282600	2717722	195	1	282405	2	N	-0-					-0-
11	0	W	256372	-0-	256372	2974094	190	1	256182	2	N	-0-					-0-
12	0	W	247717	-0-	247717	3221811	197	1	247520	2	N	-0-					-0-
01	0	W	232826	-0-	232826	3454637	197	1	232629	2	N	-0-					-0-
02	0	W	201337	-0-	201337	3655974	181	1	201156	2	N	-0-					-0-
03	0	W	216332	-0-	216332	3872306	202	1	216130	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		307601	-0-	307601	2301203	186	1	307415	2	N	-0-					-0-
11	2545411	X	244208	-0-	-2301203	-0-	162	1	244046	2	N	-0-					-0-
12	1468160	X	264431	-0-	-1203729	-0-	183	1	264248	2	N	-0-					-0-
01	1468160	X	238847	-0-	-1229313	-0-	183	1	238664	2	N	-0-					-0-
02	1326080	X	200882	-0-	-1125198	-0-	163	1	200719	2	N	-0-					-0-
*03	1468160	X	212248	-0-	-1255912	-0-	183	1	211976	2	N	81	81	8			-0-
							89	9									

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		323910	-0-	323910	2407688	196	1	323714	2	N	-0-					-0-
11	2667743	X	260055	-0-	-2407688	-0-	172	1	259883	2	N	-0-					-0-
12	1555146	X	286014	-0-	-1269132	-0-	198	1	285816	2	N	-0-					-0-
01	1555146	X	261827	-0-	-1293319	-0-	200	1	261627	2	N	-0-					-0-
02	1404648	X	221546	-0-	-1183102	-0-	180	1	221366	2	N	-0-					-0-
03	1555146	X	230836	-0-	-1324310	-0-	199	1	230637	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 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
10	0		547235	-0-	547235	2646148	547235	2			N	-0-					-0-
11	3145998	X	499850	-0-	-2646148	-0-	499850	2			N	-0-					-0-
12	707389	X	479131	-0-	-228258	-0-	479131	2			N	-0-					-0-
01	707389	X	449488	-0-	-257901	-0-	449488	2			N	-0-					-0-
02	638932	X	377326	-0-	-261606	-0-	377326	2			N	-0-					-0-
03	707389	X	395715	-0-	-311674	-0-	395715	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		538290	-0-	538290	2602206	538290	2			N	-0-					-0-
11	3092410	X	490204	-0-	-2602206	-0-	490204	2			N	-0-					-0-
12	694245	X	468187	-0-	-226058	-0-	468187	2			N	-0-					-0-
01	694245	X	439250	-0-	-254995	-0-	439250	2			N	-0-					-0-
02	627060	X	365107	-0-	-261953	-0-	365107	2			N	-0-					-0-
03	694245	X	380233	-0-	-314012	-0-	380233	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		236123	-0-	236123	579583	171	1	235952	2	N	-0-					-0-
11	798602	X	219019	-0-	-579583	-0-	164	1	218717	2	N	125	125	1			-0-
							138	9									
12	232012	X	232012	-0-	-0-	-0-	215	1	231702	2	N	86	86	1			-0-
							95	9									
01	203112	X	193914	-0-	-9198	-0-	171	1	193743	2	N	-0-					-0-
02	183456	X	162972	-0-	-20484	-0-	151	1	162821	2	N	-0-					-0-
03	203112	X	171236	-0-	-31876	-0-	167	1	171069	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		218183	-0-	218183	1688868	241	1	217797	2	N	132	175	1			147
							145	9									
11	1882528	X	193660	-0-	-1688868	-0-	231	1	193306	2	N	112	180	1			79
							123	9									
12	942183	X	189859	-0-	-752324	-0-	242	1	189498	2	N	108					187
							119	9									
01	942183	X	177257	-0-	-764926	-0-	241	1	176872	2	N	131	183	1			135
							144	9									
02	851004	X	147257	-0-	-703747	-0-	249	1	146847	2	N	146	182	1			99
							161	9									
03	942183	X	155503	-0-	-786680	-0-	313	1	155060	2	N	118	182	1			35
							130	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		294808	-0-	294808	752589	213	1	294595	2	N	-0-					-0-
11	1031591	X	279002	-0-	-752589	-0-	209	1	278622	2	N	155	155	1			-0-
							171	9									
12	272304	X	130449	-0-	-141855	-0-	109	1	130242	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
01	272304	X	236205	-0-	-36099	-0-	208	1	235997	2	N	-0-					-0-
02	245952	X	210230	-0-	-35722	-0-	195	1	210035	2	N	-0-					-0-
03	272304	X	225795	-0-	-46509	-0-	220	1	225575	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		264571	-0-	264571	665226	191	1	264380	2	N	-0-					-0-
11	911315	X	246089	-0-	-665226	-0-	185	1	245750	2	N	140	140	1			-0-
							154	9									
12	243803	X	243803	-0-	-0-	-0-	225	1	243471	2	N	97	97	1			-0-
							107	9									
01	218176	X	218176	-0-	-0-	-0-	192	1	217984	2	N	-0-					-0-
02	196224	X	185208	-0-	-11016	-0-	172	1	185036	2	N	-0-					-0-
03	217248	X	193845	-0-	-23403	-0-	189	1	193656	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		224603	-0-	224603	1731333	249	1	224332	2	N	20					140
							22	9									
11	1934075	X	202742	-0-	-1731333	-0-	242	1	202465	2	N	32					172
							35	9									
12	936076	X	195650	-0-	-740426	-0-	249	1	195379	2	N	20					192
							22	9									
01	936076	X	181786	-0-	-754290	-0-	248	1	181501	2	N	34	179	1			47
							37	9									
02	845488	X	68216	-0-	-777272	-0-	97	1	68097	2	N	20					67
							22	9									
03	936076	X	-0-	-0-	-936076	-0-					N	-0-					67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		262815	-0-	262815	645697	190	1	262625	2	N	-0-					-0-
11	889758	X	244061	-0-	-645697	-0-	183	1	243725	2	N	139	139	1			-0-
							153	9									
12	230640	X	230640	-0-	-0-	-0-	216	1	230321	2	N	94	94	1			-0-
							103	9									
01	222257	X	222257	-0-	-0-	-0-	195	1	222062	2	N	-0-					-0-
02	186144	X	185730	-0-	-414	-0-	173	1	185557	2	N	-0-					-0-
03	206088	X	194394	-0-	-11694	-0-	190	1	194204	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		673984	-0-	673984	1441508	627	1	673357	2	N	-0-					-0-
11	0	W	626264	-0-	626264	2067772	592	1	625672	2	N	-0-					-0-
12	0	W	494986	-0-	494986	2562758	510	1	494425	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
01	0	W	550938	-0-	550938	3113696	521	1	550417	2	N	-0-					-0-
02	0	W	474201	-0-	474201	3587897	472	1	473729	2	N	-0-					-0-
*03	0	W	490229	-0-	490229	4078126	469	1	489760	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		658043	-0-	658043	1410110	613	1	657430	2	N	-0-					-0-
11	2024491	X	614381	-0-	-1410110	-0-	581	1	613800	2	N	-0-					-0-
12	685968	X	498875	-0-	-187093	-0-	516	1	498308	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
01	685968	X	544316	-0-	-141652	-0-	515	1	543801	2	N	-0-					-0-
02	619584	X	466476	-0-	-153108	-0-	464	1	466012	2	N	-0-					-0-
*03	685968	X	482709	-0-	-203259	-0-	461	1	482248	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: RRCID -> 286164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6187 - 6833

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

HULL A HV UNIT L WELL #: RRCID -> 286165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6187 - 6833

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

CRENSHAW HV UNIT WELL #: RRCID -> 286167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6187 - 6833

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		126887	-0-	126887	126887	31	1	126856	2	N	-0-					-0-
06	0		162528	-0-	162528	289415	95	1	162433	2	N	-0-					-0-
07	0		148870	-0-	148870	438285	91	1	148779	2	N	-0-					-0-
08	0		133928	-0-	133928	572213	81	1	133847	2	N	-0-					-0-
09	0		118068	-0-	118068	690281	74	1	117994	2	N	-0-					-0-
10	0		114018	-0-	114018	804299	75	1	113943	2	N	-0-					-0-
*11	908325	X	104026	-0-	-804299	-0-	70	1	103956	2	N	-0-					-0-
12	198524	X	101581	-0-	-96943	-0-	72	1	101509	2	N	-0-					-0-
01	198524	X	96548	-0-	-101976	-0-	71	1	96477	2	N	-0-					-0-
02	179312	X	82690	-0-	-96622	-0-	64	1	82626	2	N	-0-					-0-
03	198524	X	86741	-0-	-111783	-0-	70	1	86671	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: RRCID -> 286170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11243 - 19661

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	N	3	3	8			40
							3	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	N	3	3	8			40
							3	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	5	5	8			40
							6	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

10	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	462	1	1904	2	N	43					155
							47	9									
11	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	494	1	1753	2	N	-0-					155
12	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	555	1	1849	2	N	2					157
							2	9									
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	570	1	1845	2	N	10					167
							11	9									
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	532	1	2078	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	532	1	1771	2	N	2	2	8			167
							2	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

10	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1248	2	97	9	N	88	154	1			24
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			24
12	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2			N	-0-					24
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1364	2	62	9	N	56	3	8			77
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					77
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					77
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					77
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					77
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					77
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	2	4	9	N	4	4	8			77
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2	2	8			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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	70	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

10	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2637	2			N	-0-					20
11	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2			N	-0-					20
12	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8			20
01	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					20
02	2660	N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-					20
03	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

10	3906	X	3021	-0-	-885	-0-	236	1	2759	2	Y	24					40
							26	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	355	1	4499	2	Y	18	40	1			18
							20	9									
12	3906	X	2643	-0-	-1263	-0-	210	1	2408	2	Y	23					41
							25	9									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	295	1	3350	2	Y	8	24	1			25
							9	9									
02	4536	X	4059	-0-	-477	-0-	278	1	3761	2	Y	18	24	1			19
							20	9									
03	5022	X	3015	-0-	-2007	-0-	242	1	2762	2	Y	10	20	1			9
							11	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	N	4					161
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					161
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					161
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					161
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					161
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					161

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

10	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1189	2	1	9	N	1					23
11	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	1026	2			N	-0-					23
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	976	2			N	-0-					23
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					23
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5	1	8			27
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

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

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8			27
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					27
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			27
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					27
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			27
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

10	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	1129	2			N	-0-					137
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					137
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1603	2	37	9	N	34					171
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					171
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			171
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1	1	8			171

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2866	N	2091	-0-	-775	-0-	1153	1	918	2	N	18					100
							20	9									
11	750	X	113	-0-	-637	-0-	97	1	6	2	N	9					109
							10	9									
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1170	1	1542	2	N	6					115
							7	9									
01	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	1170	1	840	2	N	14					129
							15	9									
02	3276	X	843	-0-	-2433	-0-	810	1	33	2	N	-0-					129
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	779	1	2026	2	N	92	175	1	1	8	45
							101	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11960 - 12125

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	107	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	187	1	1848	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
11	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	148	1	901	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
12	1457	X	530	-0-	-927	-0-	105	1	423	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	2046	X	662	-0-	-1384	-0-	72	1	588	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	1848	X	803	-0-	-1045	-0-	82	1	721	2	Y	-0-					16
03	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	183	1	1270	2	Y	-0-					16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	200	1	1402	2	Y	-0-					174
11	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	230	1	1419	2	Y	-0-					174
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	223	1	1554	2	Y	-0-					174
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1482	2	Y	-0-					174
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	214	1	1488	2	Y	-0-					174
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	218	1	1537	2	Y	1					175
							1	9									

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					28
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					28
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					28
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	81	1	1129	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	71	1	1005	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
12	1178	N	841	-0-	-337	-0-	55	1	784	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
01	1209	N	460	-0-	-749	-0-	32	1	427	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1008	N	700	-0-	-308	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					13
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

10	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	746	1	2511	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	480	1	2893	2	N	-0-					77
12	3038	X	2274	-0-	-764	-0-	840	1	1434	2	N	-0-					77
01	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	480	1	1658	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	630	1	2836	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	720	1	2551	2	N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	3000	N	15341	-0-	12341	12341	641	1	14698	2	N	2	2	8			67
							2	9									
12	3100	N	11908	-0-	8808	21149	630	1	11276	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	3100	N	8305	-0-	5205	26354	580	1	7724	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	32837	X	6483	-0-	-26354	-0-	514	1	5968	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	526	1	5711	2	N	1	1	8			67
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 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
10	43980	X	43980	-0-	-0-	-0-	43976	2	4	9	N	4	4	8			3
11	38693	X	38693	-0-	-0-	-0-	38693	2			N	-0-					3
12	40318	X	40318	-0-	-0-	-0-	40314	2	4	9	N	4	4	8			3
01	36886	X	36886	-0-	-0-	-0-	36883	2	3	9	N	3	3	8			3
02	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29041	2	1	9	N	1	1	8			3
*03	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33230	2	4	9	N	4	4	8			3

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
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	578	2	39	9	N	35					59
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	52	1			8
12	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					8
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					8
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					8
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	492	2	110	9	N	100	74	1			34

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1092	-0-	-528	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113553	X	73359	-0-	-40194	-0-	223	1	73136	2	N	-0-					-0-
11	117344	X	117344	-0-	-0-	-0-	673	1	116671	2	N	-0-					-0-
12	95780	X	95780	-0-	-0-	-0-	1025	1	94755	2	N	-0-					-0-
01	77808	X	77808	-0-	-0-	-0-	1002	1	76802	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	109508	X	73956	-0-	-35552	-0-	967	1	72986	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	121241	X	70366	-0-	-50875	-0-	1051	1	69297	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									

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
10	2511	X	2256	-0-	-255	-0-	877	1	1378	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2370	X	1397	-0-	-973	-0-	580	1	817	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1076	-0-	-1094	-0-	506	1	570	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1177	-0-	-1086	-0-	444	1	731	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1316	N	864	-0-	-452	-0-	381	1	483	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	424	1	556	2	N	-0-					-0-

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
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					1
11	4140	X	3674	-0-	-466	-0-	3674	2			Y	-0-					1
12	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3893	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3240	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3864	X	2462	-0-	-1402	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2402	-0-	-1876	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

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
10	5239	X	4576	-0-	-663	-0-	40	1	4484	2	Y	47	91	1			63
							52	9									
11	4860	X	4250	-0-	-610	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					63
12	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	41	1	4574	2	Y	-0-					63
01	4743	X	3188	-0-	-1555	-0-	31	1	3157	2	Y	-0-					63
02	4144	X	3486	-0-	-658	-0-	36	1	3450	2	Y	-0-					63
03	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	27	1	4366	2	Y	1					64
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	232	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2257	-0-	-443	-0-	230	1	2027	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2271	-0-	-922	-0-	243	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2064	-0-	-1129	-0-	217	1	1847	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1516	-0-	-1368	-0-	164	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	416	1	4016	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 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
10	162969	X	162969	-0-	-0-	-0-	162969	2			N	-0-					-0-
11	155746	X	155746	-0-	-0-	-0-	155746	2			N	-0-					-0-
12	147721	X	147721	-0-	-0-	-0-	147721	2			N	-0-					-0-
01	136254	X	136254	-0-	-0-	-0-	136254	2			N	-0-					-0-
02	116939	X	116939	-0-	-0-	-0-	116939	2			N	-0-					-0-
*03	119704	X	119704	-0-	-0-	-0-	119704	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
10	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4710	X	4498	-0-	-212	-0-	4497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	4426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4508	X	4484	-0-	-24	-0-	4482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57381	X	45885	-0-	-11496	-0-	186	1	45699	2	N	-0-					-0-
11	57030	X	37831	-0-	-19199	-0-	180	1	37651	2	N	-0-					-0-
12	58931	X	34698	-0-	-24233	-0-	186	1	34512	2	N	-0-					-0-
01	58931	X	30011	-0-	-28920	-0-	186	1	29825	2	N	-0-					-0-
02	45276	X	24894	-0-	-20382	-0-	168	1	24726	2	N	-0-					-0-
03	45880	X	29498	-0-	-16382	-0-	186	1	29312	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
10	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	124	1	5136	2	N	-0-					2
11	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	120	1	4899	2	N	-0-					2
12	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	116	1	4950	2	N	-0-					2
01	5456	X	4249	-0-	-1207	-0-	80	1	4169	2	N	-0-					2
02	4928	X	3362	-0-	-1566	-0-	68	1	3294	2	N	-0-					2
03	5270	X	3613	-0-	-1657	-0-	76	1	3536	2	N	1	1	8			2
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9145	-0-	-744	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8707	-0-	-2183	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9031	-0-	-2222	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	8536	-0-	-2717	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7649	-0-	-1535	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8579	-0-	-566	-0-	8579	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
10	8029	X	6889	-0-	-1140	-0-	61	1	6828	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6217	-0-	-1553	-0-	61	1	6156	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5757	-0-	-1838	-0-	52	1	5705	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6241	-0-	-889	-0-	61	1	6174	2	N	5					5
							6	9									
02	6216	X	5059	-0-	-1157	-0-	52	1	5006	2	N	1	1	8			5
							1	9									
*03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	85	1	13773	2	N	1	1	8			5
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	8290	-0-	-3428	-0-	797	1	7493	2	N	-0-					215
11	11340	X	8512	-0-	-2828	-0-	834	1	7678	2	N	-0-					215
12	11718	X	8305	-0-	-3413	-0-	957	1	7348	2	N	-0-					215
01	11718	X	7996	-0-	-3722	-0-	908	1	7088	2	N	-0-					215
02	8344	X	6829	-0-	-1515	-0-	758	1	6070	2	N	1	1	8			215
							1	9									
03	8804	X	7300	-0-	-1504	-0-	799	1	6500	2	N	1	1	8			215
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404																	
10	10385	X	10001	-0-	-384	-0-	10001	2			Y	-0-					84
11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	9574	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	10385	X	10067	-0-	-318	-0-	10065	2	2	9	Y	2	2	8			84
01	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9427	2			Y	-0-					84
02	9072	X	8703	-0-	-369	-0-	8702	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	10075	X	9198	-0-	-877	-0-	9198	2			Y	-0-					84
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																	
10	12028	X	10641	-0-	-1387	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
11	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
12	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
01	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
*03	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196																	
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10466	-0-	-725	-0-	10464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10265	-0-	-926	-0-	10263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10108	X	9229	-0-	-879	-0-	9228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11191	X	10988	-0-	-203	-0-	10986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395																	
10	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8731	-0-	-2615	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9400	-0-	-1946	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8123	-0-	-2125	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9748	-0-	-1598	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231																	
10	7254	X	6255	-0-	-999	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6068	-0-	-783	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865																	
10	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	352	1 1 9	4624	2	Y	1	1	8			-0-
11	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	356	1 1 9	4705	2	Y	1	1	8			-0-
12	5642	X	5023	-0-	-619	-0-	347	1 1 9	4675	2	Y	1	1	8			-0-
01	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	372	1 1 9	4828	2	Y	1	1	8			-0-
02	4732	X	4145	-0-	-587	-0-	288	1 1 9	3856	2	Y	1	1	8			-0-
03	5239	X	2670	-0-	-2569	-0-	170	1 1 9	2499	2	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	3974	-0-	-3652	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	1932	-0-	-4398	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7347	X	3507	-0-	-3840	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5399	-0-	-1237	-0-	5398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5852	-0-	-689	-0-	414	1	5437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6330	X	5790	-0-	-540	-0-	408	1	5381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	402	1	5416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	430	1	5573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5488	X	5265	-0-	-223	-0-	366	1	4898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	375	1	5495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4951	-0-	-1156	-0-	4950	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5910	X	1281	-0-	-4629	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7457	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7161	X	5220	-0-	-1941	-0-	5219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6468	X	3847	-0-	-2621	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	4681	-0-	-2480	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8860	-0-	-502	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8500	-0-	-560	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8500	-0-	-862	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8493	-0-	-466	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7108	-0-	-900	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7974	-0-	-892	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24521	X	22423	-0-	-2098	-0-	22421	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	23580	X	22338	-0-	-1242	-0-	22338	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	21650	-0-	-2282	-0-	21648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	23033	X	20876	-0-	-2157	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18993	-0-	-1867	-0-	18991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	23095	X	19549	-0-	-3546	-0-	19546	2	3	9	N	3	3	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5965	-0-	-1754	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
11	7410	X	1139	-0-	-6271	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6554	-0-	-638	-0-	6553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	6368	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7153	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8062	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2453	-0-	-957	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3300	X	400	-0-	-2900	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1489	-0-	-1255	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1276	-0-	-2227	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

10	21576	X	19065	-0-	-2511	-0-	19055	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	19920	X	18487	-0-	-1433	-0-	18472	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	20584	X	18180	-0-	-2404	-0-	18165	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	19995	X	18896	-0-	-1099	-0-	18886	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	17668	X	17042	-0-	-626	-0-	17039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19096	X	18783	-0-	-313	-0-	18777	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

10	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	410	1	4778	2	Y	-0-					2
11	6030	X	4946	-0-	-1084	-0-	406	1	4540	2	Y	-0-					2
12	6231	X	5403	-0-	-828	-0-	454	1	4949	2	Y	-0-					2
01	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	358	1	4826	2	Y	33					35
							36	9									
02	4928	X	4534	-0-	-394	-0-	363	1	4171	2	Y	-0-					35
03	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	391	1	4208	2	Y	39	25	1			49
							43	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

10	12555	X	12310	-0-	-245	-0-	567	1	11655	2	Y	80	59	1			41
							88	9									
11	11760	X	9334	-0-	-2426	-0-	525	1	8807	2	Y	2					43
							2	9									
12	12152	X	8249	-0-	-3903	-0-	523	1	7726	2	Y	-0-					43
01	12307	X	8586	-0-	-3721	-0-	563	1	8016	2	Y	6					49
							7	9									
02	11116	X	7005	-0-	-4111	-0-	469	1	6534	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
03	12307	X	7791	-0-	-4516	-0-	491	1	7298	2	Y	2	2	8			49
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

10	20770	X	18307	-0-	-2463	-0-	846	1	17374	2	Y	79	59	1			36
							87	9									
11	19710	X	14287	-0-	-5423	-0-	804	1	13481	2	Y	2					38
							2	9									
12	19344	X	13443	-0-	-5901	-0-	852	1	12591	2	Y	-0-					38
01	19344	X	12554	-0-	-6790	-0-	823	1	11724	2	Y	6					44
							7	9									
02	17472	X	11384	-0-	-6088	-0-	763	1	10620	2	Y	1					45
							1	9									
03	18321	X	13151	-0-	-5170	-0-	829	1	12322	2	Y	-0-					45

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9166	-0-	-284	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9511	-0-	-254	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8938	-0-	-827	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8261	-0-	-559	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
*03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

10	22878	X	20575	-0-	-2303	-0-	93	1	20481	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21720	X	19002	-0-	-2718	-0-	90	1	18908	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	22444	X	18670	-0-	-3774	-0-	93	1	18573	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	22444	X	17644	-0-	-4800	-0-	93	1	17548	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	18816	X	16818	-0-	-1998	-0-	84	1	16732	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	20584	X	17984	-0-	-2600	-0-	93	1	17888	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

10	4278	X	2237	-0-	-2041	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	425	-0-	-4075	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3858	-0-	-792	-0-	3857	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3054	-0-	-790	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

10	17949	X	15752	-0-	-2197	-0-	731	1	15021	2	Y	-0-					1
11	17370	X	13182	-0-	-4188	-0-	742	1	12440	2	Y	-0-					1
12	16926	X	12437	-0-	-4489	-0-	789	1	11648	2	Y	-0-					1
01	16120	X	11734	-0-	-4386	-0-	770	1	10964	2	Y	-0-					1
02	14560	X	9558	-0-	-5002	-0-	641	1	8917	2	Y	-0-					1
03	15748	X	10434	-0-	-5314	-0-	658	1	9775	2	Y	1					2
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

10	5487	X	4833	-0-	-654	-0-	382	1	4451	2	Y	-0-					9
11	5310	X	3891	-0-	-1419	-0-	319	1	3572	2	Y	-0-					9
12	5487	X	1667	-0-	-3820	-0-	140	1	1527	2	Y	-0-					9
01	5084	X	2232	-0-	-2852	-0-	154	1	2078	2	Y	-0-					9
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	351	1	4023	2	Y	-0-					9
03	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	373	1	4023	2	Y	38	16	1			31
							42	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	9858	X	5332	-0-	-4526	-0-	5331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9210	X	129	-0-	-9081	-0-	127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9672	X	8542	-0-	-1130	-0-	152	1	8388	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	533	1	11984	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	604	1	11087	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	595	1	10345	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

10	25854	X	23577	-0-	-2277	-0-	23577	2			Y	-0-					-0-
11	24450	X	23227	-0-	-1223	-0-	23227	2			Y	-0-					-0-
12	24800	X	23501	-0-	-1299	-0-	23501	2			Y	-0-					-0-
01	23653	X	23392	-0-	-261	-0-	23392	2			Y	-0-					-0-
02	21672	X	19896	-0-	-1776	-0-	19896	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	22200	-0-	-1794	-0-	22200	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

10	18848	X	17917	-0-	-931	-0-	832	1	17085	2	Y	-0-					-0-
11	17610	X	14366	-0-	-3244	-0-	809	1	13557	2	Y	-0-					-0-
12	18228	X	12813	-0-	-5415	-0-	812	1	12001	2	Y	-0-					-0-
01	18228	X	12507	-0-	-5721	-0-	820	1	11687	2	Y	-0-					-0-
02	16464	X	12153	-0-	-4311	-0-	815	1	11338	2	Y	-0-					-0-
03	17918	X	13919	-0-	-3999	-0-	878	1	13041	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

10	15190	X	14703	-0-	-487	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	2894	-0-	-11806	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11700	-0-	-4141	-0-	208	1	11492	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15650	-0-	-191	-0-	667	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	9980	-0-	-4328	-0-	516	1	9464	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	11851	-0-	-2843	-0-	645	1	11206	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

10	30349	X	19019	-0-	-11330	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	20293	-0-	-6167	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	22325	-0-	-3250	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	21759	-0-	-2700	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	17822	-0-	-3906	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	20130	-0-	-2190	-0-	20130	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

10	27187	X	25024	-0-	-2163	-0-	25022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	25770	X	23579	-0-	-2191	-0-	23567	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	26629	X	24120	-0-	-2509	-0-	24110	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	25668	X	23318	-0-	-2350	-0-	23299	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	22596	X	20075	-0-	-2521	-0-	20057	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	25017	X	22451	-0-	-2566	-0-	22425	2	26	9	N	24	24	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853																	
10	17577	X	15925	-0-	-1652	-0-	15925	2			Y	-0-					-0-
11	17010	X	13925	-0-	-3085	-0-	13925	2			Y	-0-					-0-
12	17019	X	13395	-0-	-3624	-0-	13395	2			Y	-0-					-0-
01	16802	X	13438	-0-	-3364	-0-	13438	2			Y	-0-					-0-
02	15176	X	11389	-0-	-3787	-0-	11389	2			Y	-0-					-0-
03	15934	X	12661	-0-	-3273	-0-	12661	2			Y	-0-					-0-
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300																	
10	7285	X	5153	-0-	-2132	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	1172	-0-	-5878	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	1317	-0-	-6092	-0-	1315	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	6692	X	6322	-0-	-370	-0-	6321	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998																	
10	13702	X	10808	-0-	-2894	-0-	96	1	10712	2	N	-0-					3
11	12480	X	9367	-0-	-3113	-0-	93	1	9274	2	N	-0-					3
12	12524	X	10767	-0-	-1757	-0-	97	1	10670	2	N	-0-					3
01	11346	X	9672	-0-	-1674	-0-	95	1	9577	2	N	-0-					3
02	9772	X	7596	-0-	-2176	-0-	78	1	7518	2	N	-0-					3
*03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	86	1	13802	2	N	-0-					3
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954																	
10	5859	X	5774	-0-	-85	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5415	-0-	-285	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5444	-0-	-446	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479																	
10	18073	X	17889	-0-	-184	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	17423	-0-	-67	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16857	-0-	-1061	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17315	-0-	-603	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
*03	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816																	
10	10168	X	10120	-0-	-48	-0-	31	1	10089	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10225	-0-	-785	-0-	59	1	10166	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	11359	-0-	-18	-0-	122	1	11237	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	5483	-0-	-5894	-0-	71	1	5412	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5290	-0-	-4258	-0-	69	1	5221	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	3924	-0-	-7422	-0-	59	1	3865	2	N	-0-					-0-
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092																	
10	17825	X	15963	-0-	-1862	-0-	15962	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	17400	X	13334	-0-	-4066	-0-	13334	2			Y	-0-					-0-
12	17980	X	13495	-0-	-4485	-0-	13495	2			Y	-0-					-0-
01	17980	X	15943	-0-	-2037	-0-	15939	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	15372	X	13977	-0-	-1395	-0-	13977	2			Y	-0-					-0-
03	15965	X	15684	-0-	-281	-0-	15683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19716	X	15793	-0-	-3923	-0-	15793	2			Y	-0-					-0-
11	19080	X	15256	-0-	-3824	-0-	15256	2			Y	-0-					-0-
12	18383	X	16061	-0-	-2322	-0-	16061	2			Y	-0-					-0-
01	18073	X	15466	-0-	-2607	-0-	15466	2			Y	-0-					-0-
02	15596	X	14676	-0-	-920	-0-	14676	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	15212	-0-	-846	-0-	15212	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	12578	-0-	-1155	-0-	12577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12600	X	11805	-0-	-795	-0-	11804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12896	X	12890	-0-	-6	-0-	12888	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12586	X	12077	-0-	-509	-0-	12074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11368	X	10852	-0-	-516	-0-	10850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12896	X	12034	-0-	-862	-0-	12032	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5269	-0-	-461	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5236	-0-	-685	-0-	5235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5068	X	4604	-0-	-464	-0-	4603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	4861	-0-	-595	-0-	4860	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	144	1	1679	2	N	-0-					70
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	N	-0-					70
12	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	153	1	1755	2	N	-0-					70
01	1953	X	1708	-0-	-245	-0-	138	1	1570	2	N	-0-					70
02	1792	N	1320	-0-	-472	-0-	91	1	1229	2	N	-0-					70
03	1922	N	1603	-0-	-319	-0-	129	1	1474	2	N	-0-					70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30256	X	25445	-0-	-4811	-0-	25445	2			N	-0-					20
11	28380	X	25111	-0-	-3269	-0-	25111	2			N	-0-					20
12	28334	X	24607	-0-	-3727	-0-	24607	2			N	-0-					20
01	27869	X	23826	-0-	-4043	-0-	23826	2			N	-0-					20
02	24136	X	21059	-0-	-3077	-0-	21059	2			N	-0-					20
03	25947	X	22758	-0-	-3189	-0-	22758	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62310	X	40467	-0-	-21843	-0-	40467	2			N	-0-					-0-
11	60300	X	37170	-0-	-23130	-0-	37170	2			N	-0-					-0-
12	54126	X	35789	-0-	-18337	-0-	35789	2			N	-0-					-0-
01	48577	X	33856	-0-	-14721	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
02	40068	X	29076	-0-	-10992	-0-	29076	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	32231	-0-	-8224	-0-	32231	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

10	86149	X	56838	-0-	-29311	-0-	56838	2			N	-0-					3
11	78060	X	77116	-0-	-944	-0-	77116	2			N	-0-					3
12	78616	X	70429	-0-	-8187	-0-	70429	2			N	-0-					3
01	78027	X	63217	-0-	-14810	-0-	63217	2			N	-0-					3
02	71988	X	57310	-0-	-14678	-0-	57310	2			N	-0-					3
03	79701	X	62368	-0-	-17333	-0-	62368	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

10	350064	X	350064	-0-	-0-	-0-	350064	2			N	-0-					-0-
11	326583	X	326583	-0-	-0-	-0-	326583	2			N	-0-					-0-
12	320955	X	320955	-0-	-0-	-0-	320954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	298217	X	298217	-0-	-0-	-0-	298217	2			N	-0-					-0-
02	253187	X	253187	-0-	-0-	-0-	253187	2			N	-0-					-0-
*03	261932	X	261932	-0-	-0-	-0-	261931	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

10	693470	X	480535	-0-	-212935	-0-	480535	2			N	-0-					-0-
11	671100	X	444509	-0-	-226591	-0-	444509	2			N	-0-					-0-
12	641793	X	417676	-0-	-224117	-0-	417676	2			N	-0-					-0-
01	587822	X	388111	-0-	-199711	-0-	388111	2			N	-0-					-0-
02	489076	X	328420	-0-	-160656	-0-	328420	2			N	-0-					-0-
03	480531	X	348526	-0-	-132005	-0-	348515	2	11	9	N	10	10	8			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

10	869457	X	712276	-0-	-157181	-0-	228	1	712048	2	N	-0-					-0-
11	841410	X	708611	-0-	-132799	-0-	228	1	708383	2	N	-0-					-0-
12	869457	X	403021	-0-	-466436	-0-	137	1	402884	2	N	-0-					-0-
01	801257	X	-0-	-0-	-801257	-0-					N	-0-					-0-
02	723716	X	562210	-0-	-161506	-0-	562210	2			N	-0-					-0-
03	732220	X	655805	-0-	-76415	-0-	236	1	655569	2	N	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

10	570400	X	513829	-0-	-56571	-0-	691	1	513138	2	Y	-0-					-0-
11	552000	X	495547	-0-	-56453	-0-	685	1	494862	2	Y	-0-					-0-
12	570400	X	474207	-0-	-96193	-0-	712	1	473495	2	Y	-0-					-0-
01	565440	X	455233	-0-	-110207	-0-	716	1	454517	2	Y	-0-					-0-
02	510720	X	399618	-0-	-111102	-0-	651	1	398967	2	Y	-0-					-0-
03	513825	X	399241	-0-	-114584	-0-	712	1	398528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		490448	-0-	490448	490448	659	1	489789	2	Y	-0-					-0-
11	971664	X	481216	-0-	-490448	-0-	665	1	480551	2	Y	-0-					-0-
12	555148	X	455424	-0-	-99724	-0-	683	1	454741	2	Y	-0-					-0-
01	431994	X	431994	-0-	-0-	-0-	679	1	431315	2	Y	-0-					-0-
02	499380	X	373610	-0-	-125770	-0-	609	1	373001	2	Y	-0-					-0-
03	497271	X	382739	-0-	-114532	-0-	683	1	382056	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

10	412633	X	412633	-0-	-0-	-0-	412633	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		628728	-0-	628728	628728	628728	2			N	-0-					-0-
12	1247846	X	619118	-0-	-628728	-0-	619118	2			N	-0-					-0-
01	618326	X	576964	-0-	-41362	-0-	576964	2			N	-0-					-0-
02	558488	X	484461	-0-	-74027	-0-	484461	2			N	-0-					-0-
03	618326	X	498533	-0-	-119793	-0-	498533	2			N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

02	445317	X	445317	-0-	-0-	-0-	89	1	445228	2	N	-0-					-0-
03	718580	X	693695	-0-	-24885	-0-	130	1	693565	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

*02	594225	X	594225	-0-	-0-	-0-	118	1	594107	2	N	-0-					-0-
03	821314	X	796411	-0-	-24903	-0-	149	1	796262	2	N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

10	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	674	1	6083	2	N	31	30	1			17
							34	9									
11	6690	X	6086	-0-	-604	-0-	612	1	5449	2	N	23	13	1			27
							25	9									
12	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	690	1	5760	2	N	27	30	1			24
							30	9									
01	6913	X	6473	-0-	-440	-0-	635	1	5775	2	N	57	48	1			33
							63	9									
02	6244	X	5944	-0-	-300	-0-	524	1	5385	2	N	32	42	1			23
							35	9									
03	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	526	1	5522	2	N	14	12	1			25
							15	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

10	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			Y	-0-					-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			Y	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
*03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 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
10	10627	X	4673	-0-	-5954	-0-	464	1	4185	2	N	22	22	1			12
							24	9									
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	402	1	3581	2	N	17	11	1			18
							19	9									
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	396	1	3305	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	32	27	1			20
							35	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	290	1	2977	2	N	17	25	1			12
							19	9									
*03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	248	1	2607	2	N	3	5	1			10
							3	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

10	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	270	1	2435	2	N	13	14	1			7
							14	9									
11	3360	X	2361	-0-	-999	-0-	237	1	2114	2	N	9	6	1			10
							10	9									
12	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	239	1	1995	2	N	9	11	1			8
							10	9									
01	3162	X	1995	-0-	-1167	-0-	196	1	1779	2	N	18	16	1			10
							20	9									
02	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	150	1	1544	2	N	10	13	1			7
							11	9									
03	2728	X	1743	-0-	-985	-0-	151	1	1586	2	N	5	4	1			8
							6	9									

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

10	3100	N	4574	-0-	1474	5116	4553	2	21	9	Y	19	21	1			3
11	3000	N	3631	-0-	631	5747	3587	2	44	9	Y	40	33	1			10
12	9081	X	3334	-0-	-5747	-0-	3300	2	34	9	Y	31	38	1			3
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2700	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	Y	23	18	1			8
*03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	24	1			8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4159	2	10	9	Y	9	24	1			6
11	3780	X	3742	-0-	-38	-0-	3729	2	13	9	Y	12					18
12	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3711	2	24	9	Y	22	20	1			20
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3631	2	17	9	Y	15	20	1			15
02	3528	X	2712	-0-	-816	-0-	2700	2	12	9	Y	11	19	1			7
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					7

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2780	-0-	-2008	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	Y	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	Y	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2	Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2	Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	Y	-0-					-0-
*03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2491	2 66 9	Y	60	51	1			23
11	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2387	2 74 9	Y	67	51	1	13	8	26
12	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2467	2 76 9	Y	69	77	1			18
01	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2571	2 73 9	Y	66	82	1			2
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2210	2 149 9	Y	135	103	1	12	8	22
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2510	2 133 9	Y	121	103	1			40

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2	Y	-0-					-0-
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2	Y	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2	Y	-0-					-0-
01	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2	Y	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2	Y	-0-					-0-
*03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	7355	2 8 9	N	7	7	8			33
11	7260	X	6915	-0-	-345	-0-	6907	2 8 9	N	7	7	8			33
12	7626	X	6969	-0-	-657	-0-	6960	2 9 9	N	8	8	8			33
*01	7657	X	5804	-0-	-1853	-0-	5794	2 10 9	N	9	9	8			33
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6828	2 8 9	N	7	7	8			33
03	7378	X	7081	-0-	-297	-0-	7074	2 7 9	N	6	6	8			33

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-					104
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-					104
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-					104
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-					104
02	4116	X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2	N	-0-					104
03	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2	N	-0-					104

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2950	-0-	-1235	-0-	2950	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2789	-0-	-1111	-0-	2789	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2957	-0-	-856	-0-	2957	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1059	-0-	-1937	-0-	1059	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	29172	2 62 9	Y	56	45	1			11
11	26830	X	26830	-0-	-0-	-0-	26764	2 66 9	Y	60	60	1			11
12	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	22637	2 72 9	Y	65	58	1			18
01	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19222	2 80 9	Y	73	73	1			18
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15208	2 69 9	Y	63	60	1			21
*03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14842	2 86 9	Y	78	80	1			19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	1933	-0-	-887	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1697	-0-	-938	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1596	-0-	-196	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	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
10	4495	X	3493	-0-	-1002	-0-	434	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	415	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3571	-0-	-397	-0-	397	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	413	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	417	1	2960	2	N	-0-					-0-
*03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	465	1	3721	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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	706	-0-	-999	-0-	24	1	682	2	N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	548	-0-	-824	-0-	20	1	528	2	N	-0-					-0-
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	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
10	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	96	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2683	-0-	-737	-0-	86	1	2597	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2539	-0-	-809	-0-	87	1	2452	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2432	-0-	-823	-0-	90	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2204	-0-	-624	-0-	81	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	99	1	2975	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
10	1116	N	722	-0-	-394	-0-	27	1	692	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	1530	N	786	-0-	-744	-0-	23	1	761	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	20	1	613	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	2	N	11	6	1			6
							12	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	N	5	7	1			4
							6	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	N	2	2	1			4
							2	9									

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
10	1085	X	936	-0-	-149	-0-	29	1	907	2	N	-0-					-0-
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	38	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					68
11	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	3084	2	4	9	N	4					72
12	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3089	2	63	9	N	57					129
01	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3018	2	44	9	N	40					169
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	2703	2			N	-0-					169
03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2920	2	77	9	N	70	179	1			60

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1841	-0-	-81	-0-	240	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1857	-0-	-153	-0-	174	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	271	1	1950	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	255	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1360	-0-	-376	-0-	180	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	886	-0-	-1346	-0-	886	2			N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	453	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	500	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	517	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2509	-0-	-123	-0-	470	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2449	-0-	-465	-0-	465	1	1984	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2346	-0-	-1870	-0-	465	1	1881	2	N	-0-					40
11	4080	X	2903	-0-	-1177	-0-	450	1	2453	2	N	-0-					40
12	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	460	1	2021	2	N	-0-					40
01	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	465	1	2291	2	N	-0-					40
02	2716	X	1849	-0-	-867	-0-	380	1	1469	2	N	-0-					40
03	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	271	1	2117	2	N	-0-					40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3180	-0-	-1253	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3047	-0-	-957	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	892	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	694	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	690	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	624	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	505	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	527	1	2887	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

10	2449	X	1871	-0-	-578	-0-	319	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1638	-0-	-702	-0-	179	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	384	1	2721	2	N	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	457	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	420	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	3069	N	2284	-0-	-785	-0-	339	1	1945	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

10	8246	X	7410	-0-	-836	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7176	-0-	-667	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6291	-0-	-541	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6857	-0-	-552	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

10	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

10	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	3690	2	31	9	Y	28	65	1			30
11	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3461	2	31	9	Y	28					58
12	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	3529	2	63	9	Y	57	56	1			59
01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3661	2	30	9	Y	27	59	1			27
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3085	2	41	9	Y	37					64
03	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3392	2	58	9	Y	53	71	1			46

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	905	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	869	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	912	1	1729	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1982	-0-	-219	-0-	895	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	835	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	901	1	1255	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	9868	-0-	-2036	-0-	9868	2			N	-0-					18
11	9150	X	9063	-0-	-87	-0-	9063	2			N	-0-					18
12	9455	X	8715	-0-	-740	-0-	8715	2			N	-0-					18
01	9858	X	8485	-0-	-1373	-0-	8485	2			N	-0-					18
02	8904	X	7343	-0-	-1561	-0-	7341	2	2	9	N	2	2	8			18
03	9858	X	8158	-0-	-1700	-0-	8158	2			N	-0-					18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8618	X	7211	-0-	-1407	-0-	7204	2	7	9	N	6	6	8			5
*09	8340	X	6410	-0-	-1930	-0-	6404	2	6	9	N	5	5	8			5
*10	8339	X	6692	-0-	-1647	-0-	6688	2	4	9	N	4	4	8			5
*11	7980	X	6547	-0-	-1433	-0-	6543	2	4	9	N	4	4	8			5
*12	8091	X	6743	-0-	-1348	-0-	6737	2	6	9	N	5	5	8			5
*01	7223	X	7090	-0-	-133	-0-	7084	2	6	9	N	5	5	8			5
*02	6104	X	5818	-0-	-286	-0-	5815	2	3	9	N	3	3	8			5
03	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	6324	2	3	9	N	3	3	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	12373	-0-	-306	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11631	-0-	-639	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11084	-0-	-368	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2			N	-0-					167
11	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	1201	2			N	-0-					167
12	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-					167
01	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					167
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	1026	2			N	-0-					167
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	1	8			192
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					192
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1					193
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					193
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					193
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					193

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					4
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					4
12	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588	2			N	-0-					4
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					4
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			4
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					4

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	2			N	-0-					4
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					4
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					4
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					4
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					4
03	1240	N	742	-0-	-498	-0-	742	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1281	2	2	9	N	2					13
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					13
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					13
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					13
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					13
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					13

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
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4544	-0-	-76	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4338	-0-	-436	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3871	-0-	-810	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1714	-0-	-1355	-0-	1714	2			N	-0-					9
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	2553	2			N	-0-					9
12	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	2211	2			N	-0-					9
01	2945	X	1844	-0-	-1101	-0-	1844	2			N	-0-					9
02	2380	N	1266	-0-	-1114	-0-	1266	2			N	-0-					9
03	2201	N	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					9

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6347	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

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
10	5983	X	5709	-0-	-274	-0-	5709	2			N	-0-					53
11	5970	X	5419	-0-	-551	-0-	5419	2			N	-0-					53
12	6169	X	5309	-0-	-860	-0-	5309	2			N	-0-					53
01	6169	X	5188	-0-	-981	-0-	5188	2			N	-0-					53
02	5488	X	4607	-0-	-881	-0-	4607	2			N	-0-					53
03	5704	X	5071	-0-	-633	-0-	5071	2			N	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	2987	-0-	-1477	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2869	-0-	-1451	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2929	-0-	-1535	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2457	-0-	-767	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2384	-0-	-360	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2314	-0-	-662	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2697	X	2007	-0-	-690	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1940	-0-	-670	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1761	-0-	-998	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	4095	-0-	995	995	4095	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

10	2666	X	1461	-0-	-1205	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
*03	2613	N	2611	-0-	-2	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5520	-0-	-80	-0-	5519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

10	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	289	-0-	-2711	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	338	-0-	-2297	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

10	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2510	-0-	-1489	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	2387	N	1759	-0-	-628	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3049	-0-	-1787	-0-	221	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	103	-0-	-4247	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3751	-0-	-713	-0-	401	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	387	1	3610	2	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	251	1	3077	2	N	2					2
							2	9									
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	293	1	3316	2	N	-0-					2

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6335	-0-	-1074	-0-	446	1	5889	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	132	-0-	-7038	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	719	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5502	-0-	-822	-0-	532	1	4970	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	2953	-0-	-2759	-0-	223	1	2730	2	N	-0-					-0-
*03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	626	1	7075	2	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
10	2139	X	1810	-0-	-329	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1534	-0-	-536	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1678	-0-	-461	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2015	X	1581	-0-	-434	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1419	-0-	-9	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	764	-0-	-910	-0-	764	2			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
10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4860	X	3041	-0-	-1819	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6776	-0-	-168	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3671	-0-	-1699	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4724	-0-	-267	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	598	1	7613	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	288	-0-	-6102	-0-	34	1	254	2	N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	889	1	7429	2	N	-0-					-0-
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	796	1	7434	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7114	-0-	-306	-0-	535	1	6557	2	N	20					20
							22	9									
03	8308	X	3983	-0-	-4325	-0-	2515	1	1468	2	N	-0-					20

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2491	-0-	-1105	-0-	2489	2	2	9	N	2	2	8			3
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					3
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					3
01	2480	X	1979	-0-	-501	-0-	1979	2			N	-0-					3
02	2548	X	1379	-0-	-1169	-0-	1379	2			N	-0-					3
03	2883	X	1658	-0-	-1225	-0-	1658	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	6842	-0-	-1869	-0-	6842	2			N	-0-					2
11	8430	X	6674	-0-	-1756	-0-	6674	2			N	-0-					2
12	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	6684	2			N	-0-					2
01	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	2			N	-0-					2
02	6216	X	5740	-0-	-476	-0-	5740	2			N	-0-					2
03	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	7847	-0-	-3623	-0-	7844	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6536	-0-	-548	-0-	6535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7843	X	703	-0-	-7140	-0-	701	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	8043	-0-	-79	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6111	-0-	-1749	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6941	-0-	-933	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6757	-0-	-495	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8029	X	6612	-0-	-1417	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-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	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1115	1	13670	2	N	-0-					-0-
*03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	731	1	8261	2	N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

10	8773	X	4855	-0-	-3918	-0-	353	1	4502	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	50	-0-	-8440	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	1764	-0-	-4095	-0-	189	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	1826	-0-	-4033	-0-	177	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4750	-0-	-542	-0-	358	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	384	1	4340	2	N	20					20
							22	9									

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	364	1	4648	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1404	-0-	-2316	-0-	135	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	843	-0-	-3311	-0-	90	1	753	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3852	-0-	-1170	-0-	373	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3541	-0-	-995	-0-	267	1	3274	2	N	-0-					-0-
*03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	443	1	5006	2	N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

10	5146	X	4246	-0-	-900	-0-	4245	2	1	9	N	1					2
11	4860	X	3560	-0-	-1300	-0-	3560	2			N	-0-					2
12	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	3882	2			N	-0-					2
01	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	3938	2			N	-0-					2
02	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	4024	2			N	-0-					2
*03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					2

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7319	2	6	9	N	5	5	8			10
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					10
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					10
01	7316	X	6361	-0-	-955	-0-	6361	2			N	-0-					10
02	6720	X	5743	-0-	-977	-0-	5743	2			N	-0-					10
03	7440	X	6169	-0-	-1271	-0-	6169	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	4433	X	1008	-0-	-3425	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	434	-0-	-2536	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

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
10	10726	X	9193	-0-	-1533	-0-	9193	2			N	-0-					3
11	10380	X	7959	-0-	-2421	-0-	7959	2			N	-0-					3
12	10540	X	8549	-0-	-1991	-0-	8549	2			N	-0-					3
01	10540	X	9046	-0-	-1494	-0-	9046	2			N	-0-					3
02	9520	X	9216	-0-	-304	-0-	9216	2			N	-0-					3
03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6252	-0-	-1374	-0-	454	1	5798	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	783	1	9598	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6248	-0-	-14	-0-	508	1	5740	2	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
10	8711	X	6663	-0-	-2048	-0-	300	1	6361	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	8430	X	6446	-0-	-1984	-0-	300	1	6146	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7510	-0-	-519	-0-	300	1	7210	2	N	-0-					-0-
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	310	1	7763	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6105	-0-	-1147	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5670	-0-	-1832	-0-	5669	2	1	9	N	1	1	8			-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
10	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	19818	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	15780	X	2376	-0-	-13404	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	12374	-0-	-5978	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	8912	-0-	-7664	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	4404	-0-	-13948	-0-	4404	2			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
10	4464	X	2154	-0-	-2310	-0-	2154	2			N	-0-					7
11	4320	X	530	-0-	-3790	-0-	530	2			N	-0-					7
12	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					7
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					7
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					7
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	1829	X	1456	-0-	-373	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

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
10	12648	X	7761	-0-	-4887	-0-	7755	2	6	9	N	5	5	8			5
11	12240	X	6886	-0-	-5354	-0-	6886	2			N	-0-					5
12	9269	X	7290	-0-	-1979	-0-	7290	2			N	-0-					5
01	8215	X	7237	-0-	-978	-0-	7237	2			N	-0-					5
02	7336	X	5912	-0-	-1424	-0-	5912	2			N	-0-					5
03	7750	X	5992	-0-	-1758	-0-	5992	2			N	-0-					5

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
10	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					12
11	8580	X	8110	-0-	-470	-0-	8110	2			N	-0-					12
12	10137	X	8589	-0-	-1548	-0-	8589	2			N	-0-					12
01	10137	X	8176	-0-	-1961	-0-	8176	2			N	-0-					12
02	9156	X	7246	-0-	-1910	-0-	7246	2			N	-0-					12
03	9796	X	8120	-0-	-1676	-0-	8120	2			N	-0-					12

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	860	1	10949	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	265	-0-	-8915	-0-	32	1	233	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9062	-0-	-424	-0-	969	1	8093	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	8905	-0-	-2906	-0-	861	1	8044	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	7383	-0-	-3285	-0-	557	1	6826	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	8419	-0-	-3392	-0-	684	1	7735	2	N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6225	-0-	-750	-0-	6225	2			N	-0-					3
11	6720	X	6330	-0-	-390	-0-	6330	2			N	-0-					3
12	6572	X	6503	-0-	-69	-0-	6500	2	3	9	N	3	3	8			3
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					3
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					3
*03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					13
11	8310	X	633	-0-	-7677	-0-	633	2			N	-0-					13
12	10974	X	5849	-0-	-5125	-0-	5849	2			N	-0-					13
01	10974	X	3437	-0-	-7537	-0-	3437	2			N	-0-					13
02	9912	X	3293	-0-	-6619	-0-	3293	2			N	-0-					13
03	6758	X	712	-0-	-6046	-0-	712	2			N	-0-					13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13928	2	2	9	N	2	2	8			3
11	16020	X	13158	-0-	-2862	-0-	13158	2			N	-0-					3
12	16554	X	12036	-0-	-4518	-0-	12036	2			N	-0-					3
01	16554	X	12157	-0-	-4397	-0-	12157	2			N	-0-					3
02	13160	X	10141	-0-	-3019	-0-	10141	2			N	-0-					3
03	13919	X	10963	-0-	-2956	-0-	10963	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2896	-0-	-3149	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2105	-0-	-3355	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	373	-0-	-5610	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

10	11563	X	11310	-0-	-253	-0-	11310	2			N	-0-					5
11	11130	X	10444	-0-	-686	-0-	10444	2			N	-0-					5
12	11346	X	11296	-0-	-50	-0-	11296	2			N	-0-					5
01	11346	X	10971	-0-	-375	-0-	10971	2			N	-0-					5
02	10220	X	9655	-0-	-565	-0-	9653	2	2	9	N	2					7
03	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	10401	2			N	-0-					7

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

10	13423	X	12240	-0-	-1183	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11545	-0-	-1295	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12002	-0-	-1142	-0-	11998	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	13144	X	11788	-0-	-1356	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	12245	X	11509	-0-	-736	-0-	11507	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

10	12710	X	12273	-0-	-437	-0-	12273	2			N	-0-					2
11	12300	X	11631	-0-	-669	-0-	11631	2			N	-0-					2
12	12369	X	11969	-0-	-400	-0-	11969	2			N	-0-					2
01	12276	X	11281	-0-	-995	-0-	11280	2	1	9	N	1	1	8			2
02	11088	X	10363	-0-	-725	-0-	10363	2			N	-0-					2
03	12276	X	11507	-0-	-769	-0-	11507	2			N	-0-					2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

10	18507	X	17771	-0-	-736	-0-	17771	2			N	-0-					5
11	17880	X	13316	-0-	-4564	-0-	13316	2			N	-0-					5
12	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	19010	2			N	-0-					5
01	18104	X	17936	-0-	-168	-0-	17935	2	1	9	N	1	1	8			5
02	16352	X	15797	-0-	-555	-0-	15795	2	2	9	N	2					7
03	19003	X	13363	-0-	-5640	-0-	13363	2			N	-0-					7

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

10	376123	X	376123	-0-	-0-	-0-	376112	2	11	9	N	10	8	8			2
11	325269	X	325269	-0-	-0-	-0-	325191	2	78	9	N	71	71	8			2
12	309845	X	309845	-0-	-0-	-0-	309630	2	215	9	N	195	195	8			2
01	282840	X	282840	-0-	-0-	-0-	282818	2	22	9	N	20	20	8			2
02	236847	X	236847	-0-	-0-	-0-	236812	2	35	9	N	32	32	8			2
*03	244989	X	244989	-0-	-0-	-0-	244942	2	47	9	N	43	43	8			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19846	-0-	19846	19846	19838	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	327508	X	307662	-0-	-19846	-0-	307655	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	340060	X	340060	-0-	-0-	-0-	340048	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	306448	X	306448	-0-	-0-	-0-	306429	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	251532	X	251532	-0-	-0-	-0-	251496	2	36	9	N	33	33	8			-0-
*03	253217	X	253217	-0-	-0-	-0-	253170	2	47	9	N	43	43	8			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2511	N	364	-0-	-2147	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	Y	24					79
							26	9									
11	1560	N	1254	-0-	-306	-0-	38	1	1214	2	Y	2					81
							2	9									
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	52	1	1610	2	Y	7					88
							8	9									
01	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					88
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	37	1	1099	2	Y	-0-					88
03	1674	N	1005	-0-	-669	-0-	32	1	971	2	Y	2					90
							2	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	57	1	1715	2	Y	1					21
							1	9									
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1816	2	Y	3					24
							3	9									
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	55	1	1701	2	Y	7					31
							8	9									
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	55	1	1638	2	Y	-0-					31
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	49	1	1475	2	Y	1					32
							1	9									
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	4					36
							4	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

10	868	N	864	-0-	-4	-0-	28	1	834	2	Y	2					9
							2	9									
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	24	1	787	2	Y	16					25
							18	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	51					76
							56	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	856	2	Y	2					78
							2	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	754	2	Y	4					82
							4	9									
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	32	1	976	2	Y	32					114
							35	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	53	1	2348	2	Y	26	55	1			17
							29	9									
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	68	1	2956	2	Y	12	12	1			17
							13	9									
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	2	Y	13	12	1			18
							14	9									
01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	50	1	2938	2	Y	17	16	1			19
							19	9									
02	2632	X	2064	-0-	-568	-0-	52	1	1993	2	Y	17	18	1			18
							19	9									
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	57	1	2463	2	Y	20	15	1			23
							22	9									

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
10	3782	X	3261	-0-	-521	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	3151	2	37	9	Y	34					34
12	3720	X	2205	-0-	-1515	-0-	20	1	2185	2	Y	-0-					34
01	3720	X	2545	-0-	-1175	-0-	45	1	2490	2	Y	9	35	1			8
							10	9									
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	76	1	3751	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
*03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	63	1	3545	2	Y	11	12	1			3
							12	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14601	X	14546	-0-	-55	-0-	438	1	14108	2	Y	-0-					25
11	14460	X	14225	-0-	-235	-0-	384	1	13841	2	Y	-0-					25
12	14942	X	14498	-0-	-444	-0-	406	1	14092	2	Y	-0-					25
01	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	399	1	13847	2	Y	-0-					25
02	13272	X	12811	-0-	-461	-0-	342	1	12469	2	Y	-0-					25
*03	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	411	1	14971	2	Y	-0-					25

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
10	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	75	1	2413	2	Y	-0-					23
11	2940	X	2699	-0-	-241	-0-	73	1	2626	2	Y	-0-					23
12	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	76	1	2626	2	Y	-0-					23
01	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	73	1	2548	2	Y	8					31
							9	9									
02	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	67	1	2429	2	Y	-0-					31
03	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	70	1	2540	2	Y	10					41
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	10788	X	9648	-0-	-1140	-0-	291	1	9357	2	Y	-0-					25
11	10140	X	9210	-0-	-930	-0-	248	1	8962	2	Y	-0-					25
12	10323	X	9220	-0-	-1103	-0-	258	1	8962	2	Y	-0-					25
01	10323	X	8913	-0-	-1410	-0-	250	1	8663	2	Y	-0-					25
02	8988	X	7810	-0-	-1178	-0-	209	1	7601	2	Y	-0-					25
03	9641	X	9201	-0-	-440	-0-	246	1	8955	2	Y	-0-					25

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
10	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	98	1	3641	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	110	1	3894	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	99	1	3828	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2241	-0-	-1483	-0-	55	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	100	1	3716	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	63	1	2808	2	Y	15	28	1			10
							17	9									
11	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	55	1	2376	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
12	3627	X	2675	-0-	-952	-0-	59	1	2614	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	105	1	6097	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	83	1	3195	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

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
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2483	-0-	-97	-0-	2429	2	54	9	Y	49					49
12	3100	X	2046	-0-	-1054	-0-	18	1	2028	2	Y	-0-					49
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	57	1	3155	2	Y	20	50	1			19
							22	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	Y	19	32	1			6
							21	9									
*03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	64	1	3616	2	Y	21	21	1			6
							23	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
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	112	1	3596	2	Y	-0-					63
11	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	93	1	3339	2	Y	-0-					63
12	3813	X	3225	-0-	-588	-0-	90	1	3135	2	Y	-0-					63
01	3813	X	3202	-0-	-611	-0-	90	1	3112	2	Y	-0-					63
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	75	1	2723	2	Y	-0-					63
03	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	89	1	3249	2	Y	-0-					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	74	1	2740	2	Y	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	73	1	2590	2	Y	33	6	1			27
							36	9									
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	74	1	2851	2	Y	30					57
							33	9									
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	64	1	2534	2	Y	73	94	1			36
							80	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	62	73	1			25
							68	9									
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	64	72	1			17
							70	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3455	2			N	-0-					112
11	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	2			N	-0-					112
12	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	3031	2	57	9	N	52					164
01	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2652	2	41	9	N	37	2	8			199
*02	3136	X	1981	-0-	-1155	-0-	1981	2			N	-0-	172	1			27
03	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3379	2	1	9	N	1	1	8			28

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	77	1	2480	2	Y	17					57
							19	9									
11	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	68	1	2435	2	Y	-0-					57
12	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	71	1	2456	2	Y	18					75
							20	9									
01	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	71	1	2476	2	Y	8					83
							9	9									
02	2324	N	2209	-0-	-115	-0-	59	1	2133	2	Y	15					98
							17	9									
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	76	1	2770	2	Y	-0-					98

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	121	1	4170	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
11	4140	X	3578	-0-	-562	-0-	140	1	3429	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	156	1	5164	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	128	1	3348	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2790	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	126	1	3413	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	190	1	6551	2	Y	54	71	1			13
							59	9									
11	5160	X	4647	-0-	-513	-0-	180	1	4430	2	Y	34	41	1			6
							37	9									
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	192	1	6367	2	Y	44	31	1			19
							48	9									
01	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	176	1	4597	2	Y	33	44	1			8
							36	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	152	1	3828	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
*03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	176	1	4783	2	Y	39	43	1			4
							43	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

10	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2571	2	18	9	N	16					43
11	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2466	2	19	9	N	17					60
12	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2611	2	14	9	N	13					73
01	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2434	2	20	9	N	18	1	8			90
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	N	14	2	8			102
03	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2478	2	18	9	N	16	1	8			117

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

10	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1676	-0-	-1234	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

10	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1886	-0-	-774	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2180	-0-	-765	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

10	4216	X	3981	-0-	-235	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2664	-0-	-1397	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2955	-0-	-657	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3471	-0-	-528	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

10	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	5522	2	65	9	Y	59	60	1			14
11	5850	X	4752	-0-	-1098	-0-	4682	2	70	9	Y	64	60	1			18
12	6324	X	3915	-0-	-2409	-0-	3834	2	81	9	Y	74	80	1			12
01	6324	X	3618	-0-	-2706	-0-	3530	2	88	9	Y	80	81	1			11
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3304	2	74	9	Y	67	66	1			12
*03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4643	2	100	9	Y	91	82	1			21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10332	2	56	9	Y	51	51	1			12
11	9480	X	7554	-0-	-1926	-0-	7339	2	215	9	Y	195	153	1			54
12	9796	X	7518	-0-	-2278	-0-	7284	2	234	9	Y	213	231	1			36
01	9796	X	5301	-0-	-4495	-0-	5110	2	191	9	Y	174	186	1			24
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5965	2	200	9	Y	182	174	1			32
*03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6068	2	197	9	Y	179	170	1			41

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
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4255	2	106	9	Y	96	98	1			23
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	25	1			1
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1691	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4480	X	1898	-0-	-2582	-0-	1895	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4371	X	2187	-0-	-2184	-0-	2183	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
10	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	4746	2	61	9	Y	55	53	1			10
11	4980	X	4569	-0-	-411	-0-	4516	2	53	9	Y	48	45	1			13
12	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	3	1	4387	2	Y	55	58	1			10
							61	9									
01	5146	X	3828	-0-	-1318	-0-	3780	2	48	9	Y	44	42	1			12
02	3780	X	3240	-0-	-540	-0-	3197	2	43	9	Y	39	41	1			10
*03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	2	1	4132	2	Y	49	44	1			15
							54	9									

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
10	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	3251	2	25	9	Y	23	76	1			27
11	3780	X	2997	-0-	-783	-0-	2974	2	23	9	Y	21					48
12	3441	X	2922	-0-	-519	-0-	2921	2	1	9	Y	1					49
01	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	2963	2	1	9	Y	1	49	1			1
02	2464	X	2461	-0-	-3	-0-	2460	2	1	9	Y	1					2
*03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1					3

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	9471	-0-	-2464	-0-	9317	2	154	9	Y	140	137	1			24
11	11550	X	6768	-0-	-4782	-0-	6712	2	56	9	Y	51	62	1			13
12	11935	X	6529	-0-	-5406	-0-	5	1	6459	2	Y	59	61	1			11
							65	9									
01	11718	X	9287	-0-	-2431	-0-	9201	2	86	9	Y	78	67	1			22
02	9240	X	8128	-0-	-1112	-0-	8049	2	79	9	Y	72	74	1			20
*03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	4	1	9857	2	Y	85	80	1			25
							94	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5994	2	81	9	Y	74	64	1			32
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6311	2	89	9	Y	81	78	1			35
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6691	2	84	9	Y	76	77	1			34
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7518	2	120	9	Y	109	99	1			44
02	5964	X	5840	-0-	-124	-0-	5756	2	84	9	Y	76	84	1			36
*03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7447	2	102	9	Y	93	85	1			44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	5043	-0-	-5001	-0-	4993	2	50	9	Y	45	46	1			8
11	8010	X	4124	-0-	-3886	-0-	4052	2	72	9	Y	65	56	1			17
12	7626	X	6932	-0-	-694	-0-	6	1	6782	2	Y	131	123	1			25
							144	9									
01	7626	X	6264	-0-	-1362	-0-	6143	2	121	9	Y	110	105	1			30
02	5824	X	5704	-0-	-120	-0-	5587	2	117	9	Y	106	107	1			29
03	6944	X	4344	-0-	-2600	-0-	2	1	4256	2	Y	78	83	1			24
							86	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3710	-0-	-723	-0-	3633	2	77	9	Y	70	61	1			30
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4438	2	97	9	Y	88	81	1			37
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4631	2	90	9	Y	82	82	1			37
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4838	2	120	9	Y	109	102	1			44
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4420	2	100	9	Y	91	92	1			43
*03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5573	2	119	9	Y	108	100	1			51

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5819	-0-	-1125	-0-	5802	2	17	9	Y	15	14	1			6
11	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6259	2	19	9	Y	17	16	1			7
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8311	2	22	9	Y	20	18	1			9
01	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6729	2	23	9	Y	21	21	1			9
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6593	2	21	9	Y	19	19	1			9
03	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	6300	2	19	9	Y	17	18	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2747	-0-	-1314	-0-	2710	2	37	9	Y	34	29	1			15
11	3930	X	2813	-0-	-1117	-0-	2773	2	40	9	Y	36	36	1			15
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3713	2	47	9	Y	43	38	1			20
01	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2789	2	45	9	Y	41	44	1			17
02	2632	X	2508	-0-	-124	-0-	2472	2	36	9	Y	33	35	1			15
03	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	2948	2	41	9	Y	37	35	1			17

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3487	-0-	-1659	-0-	3470	2	17	9	Y	15					59
11	4860	X	3673	-0-	-1187	-0-	3650	2	23	9	Y	21	62	1			18
12	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	3750	2	12	9	Y	11					29
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4208	2	20	9	Y	18					47
02	3528	X	2937	-0-	-591	-0-	2927	2	10	9	Y	9					56
*03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	135	1	5054	2	Y	26	47	1			35
							29	9									

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
10	5952	X	5909	-0-	-43	-0-	5879	2	30	9	Y	27					122
11	6060	X	5418	-0-	-642	-0-	5381	2	37	9	Y	34	126	1			30
12	6262	X	5535	-0-	-727	-0-	5484	2	51	9	Y	46					76
01	6262	X	4297	-0-	-1965	-0-	4238	2	59	9	Y	54					130
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4520	2	43	9	Y	39					169
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	96	1	3599	2	Y	55	141	1			83
							61	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	7525	-0-	-1992	-0-	90	1	7368	2	Y	61	73	1			14
							67	9									
11	9210	X	4708	-0-	-4502	-0-	63	1	4592	2	Y	48	43	1			19
							53	9									
12	9114	X	5301	-0-	-3813	-0-	70	1	5122	2	Y	99	106	1			12
							109	9									
01	8928	X	3262	-0-	-5666	-0-	41	1	3154	2	Y	61	57	1			16
							67	9									
02	6412	X	3452	-0-	-2960	-0-	3380	2	72	9	Y	65	67	1			14
03	7099	X	3642	-0-	-3457	-0-	3558	2	84	9	Y	76	74	1			16

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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
10	23343	X	19452	-0-	-3891	-0-	233	1	19076	2	Y	130	188	1			30
							143	9									
11	22590	X	17416	-0-	-5174	-0-	233	1	16920	2	Y	239	262	1			7
							263	9									
12	20274	X	17502	-0-	-2772	-0-	234	1	17077	2	Y	174	159	1			22
							191	9									
01	20274	X	14882	-0-	-5392	-0-	190	1	14529	2	Y	148	130	1			40
							163	9									
02	15232	X	10779	-0-	-4453	-0-	10659	2	120	9	Y	109	125	1			24
03	16864	X	10523	-0-	-6341	-0-	10394	2	129	9	Y	117	116	1			25

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	10791	-0-	-6569	-0-	128	1	10505	2	Y	144	178	1			33
							158	9									
11	14700	X	8350	-0-	-6350	-0-	112	1	8106	2	Y	120	105	1			48
							132	9									
12	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	233	1	17005	2	Y	148	177	1			19
							163	9									
01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	207	1	15899	2	Y	138	120	1			37
							152	9									
02	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12916	2	124	9	Y	113	125	1			25
03	17391	X	14704	-0-	-2687	-0-	14550	2	154	9	Y	140	136	1			29

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-					10
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					10
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					10
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	7335	2			N	-0-					3
11	8490	X	6583	-0-	-1907	-0-	6583	2			N	-0-					3
12	8773	X	6550	-0-	-2223	-0-	6550	2			N	-0-					3
01	8773	X	6694	-0-	-2079	-0-	6694	2			N	-0-					3
02	7924	X	5574	-0-	-2350	-0-	5574	2			N	-0-					3
03	7347	X	6650	-0-	-697	-0-	6650	2			N	-0-					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	1543	-0-	-1898	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2178	-0-	-1362	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2334	-0-	-1324	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2219	-0-	-1439	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5483	-0-	-1027	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5259	-0-	-1189	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3198	-0-	-3002	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3192	-0-	-2268	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3466	-0-	-2052	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3991	-0-	-1496	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3692	-0-	-1795	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4469	-0-	-1018	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1814	-0-	-314	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5843	-0-	-337	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5685	-0-	-701	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3698	-0-	-2688	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4261	-0-	-1507	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	2			N	-0-					-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
10	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

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
10	4867	X	4354	-0-	-513	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4248	-0-	-462	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4365	-0-	-502	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3243	-0-	-1624	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2958	-0-	-1298	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2741	-0-	-1661	-0-	2741	2			N	-0-					-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
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2828	-0-	-1202	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2389	-0-	-1251	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2212	-0-	-1818	-0-	2212	2			N	-0-					-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
10	107818	X	107818	-0-	-0-	-0-	107818	2			N	-0-					-0-
11	96339	X	96339	-0-	-0-	-0-	96339	2			N	-0-					-0-
12	86564	X	86564	-0-	-0-	-0-	86564	2			N	-0-					-0-
01	34054	X	34054	-0-	-0-	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
02	57208	X	57208	-0-	-0-	-0-	57208	2			N	-0-					-0-
*03	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	45930	2			N	-0-					-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
10	6603	X	4596	-0-	-2007	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4262	-0-	-2128	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4424	-0-	-2148	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3439	-0-	-2172	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	1907	-0-	-2713	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	6775	-0-	-1006	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6376	-0-	-1154	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5954	-0-	-1827	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4478	-0-	-2807	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3651	-0-	-2509	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2866	-0-	-3923	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	1550	X	590	-0-	-960	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2525	-0-	-544	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4511	-0-	-837	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4781	-0-	-1140	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	5857	-0-	-2079	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5743	-0-	-1937	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4547	-0-	-1932	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6062	-0-	-417	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4423	-0-	-925	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3744	-0-	-1247	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3940	-0-	-1040	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3842	-0-	-1304	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3227	-0-	-1919	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1669	-0-	-2363	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5595	-0-	-884	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4666	-0-	-1604	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5220	-0-	-887	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52846	X	52846	-0-	-0-	-0-	52846	2			N	-0-					-0-
11	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	46404	2			N	-0-					-0-
12	38065	X	38065	-0-	-0-	-0-	38065	2			N	-0-					-0-
01	70928	X	34174	-0-	-36754	-0-	34174	2			N	-0-					-0-
02	64064	X	42688	-0-	-21376	-0-	42688	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	43105	-0-	-9750	-0-	43105	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	3658	X	2467	-0-	-1191	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2573	-0-	-967	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2729	-0-	-929	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	8972	-0-	-1103	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8442	-0-	-1308	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8270	-0-	-1433	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	5513	-0-	-3446	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	4310	-0-	-3782	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	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
10	2480	X	2269	-0-	-211	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1978	-0-	-374	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	10460	-0-	7360	17223	10460	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9591	-0-	6591	23814	9591	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3326	-0-	226	24040	3326	2			N	-0-					-0-
01	30765	X	6725	-0-	-24040	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5983	-0-	-887	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5375	-0-	-1724	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6253	-0-	-846	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4282	-0-	-1570	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5542	-0-	-689	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4562	-0-	-1468	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4674	-0-	-720	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	832	-0-	-4841	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03	5549	X	3962	-0-	-1587	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	7670	-0-	-1878	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7535	-0-	-1495	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	6503	-0-	-2828	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	1636	-0-	-6951	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	4960	X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2980	-0-	-1820	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	2598	-0-	-2362	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2001	-0-	-1331	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4504	-0-	-1851	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5317	-0-	-833	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5165	-0-	-1035	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3626	-0-	-1330	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4990	-0-	-497	-0-	4990	2			N	-0-					-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
10	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3436	-0-	-1064	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3114	-0-	-1536	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	5311	-0-	-2160	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6569	-0-	-661	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6510	-0-	-961	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5896	-0-	-831	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4592	-0-	-1540	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	3492	-0-	-2119	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3590	-0-	-1840	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3636	-0-	-1975	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2726	-0-	-1026	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2337	-0-	-1011	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2770	-0-	-470	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2166	-0-	-1182	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2350	-0-	-226	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2317	-0-	-535	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	7959	-0-	-2023	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8336	-0-	-1324	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8193	-0-	-1262	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7417	-0-	-1604	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7410	-0-	-374	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	12493	X	9646	-0-	-2847	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8591	-0-	-3499	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	7325	-0-	-5168	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8220	-0-	-2289	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3995	-0-	-5273	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8542	-0-	-1099	-0-	8542	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	3617	-0-	-2149	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3521	-0-	-2059	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3874	-0-	-1892	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2873	-0-	-907	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

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
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2105	-0-	-947	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	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
10	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			Y	-0-					11
11	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	2			Y	-0-					11
12	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	1736	2			Y	-0-					11
01	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	2			Y	-0-					11
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2			Y	-0-					11
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					11

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
10	7843	X	6917	-0-	-926	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5061	-0-	-2529	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6084	-0-	-984	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5973	-0-	-940	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2118	-0-	-641	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	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
10	7874	X	6518	-0-	-1356	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6879	-0-	-741	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6199	-0-	-353	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	6707	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
10	8587	X	7698	-0-	-889	-0-	7698	2			Y	-0-					54
11	7800	X	6827	-0-	-973	-0-	6827	2			Y	-0-					54
12	7874	X	7611	-0-	-263	-0-	7611	2			Y	-0-					54
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			Y	-0-					54
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			Y	-0-					54
*03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1384	-0-	-386	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2110	2	81	9	N	74	188	1			49
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					49
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1786	2	54	9	N	49					98
01	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	1982	2	59	9	N	54					152
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					152
*03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2220	2	52	9	N	47	179	1			20

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
10	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2269	-0-	-587	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7506	-0-	-1050	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7424	-0-	-856	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7081	-0-	-979	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6275	-0-	-669	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6936	-0-	-721	-0-	6936	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. 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
10	6789	X	6398	-0-	-391	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6153	-0-	-267	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4614	-0-	-2020	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
*03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7544	-0-	-733	-0-	8	1	7536	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7198	-0-	-752	-0-	7	1	7191	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	7	1	7322	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	7	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5241	-0-	-1619	-0-	5	1	5234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	8	1	7929	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	7	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	7	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	7	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	8	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3558	-0-	-194	-0-	7	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	7	1	3667	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
10	10633	X	9156	-0-	-1477	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9413	-0-	-877	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9091	-0-	-1015	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8980	-0-	-1064	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8325	-0-	-467	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5199	-0-	-2520	-0-	5	1	5194	2	N	-0-					3
11	7260	X	4645	-0-	-2615	-0-	5	1	4640	2	N	-0-					3
12	7409	X	4649	-0-	-2760	-0-	5	1	4644	2	N	-0-					3
01	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4	1	4485	2	N	-0-					3
02	4788	X	3442	-0-	-1346	-0-	3	1	3438	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	5	1	5041	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
10	7471	X	5586	-0-	-1885	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	3204	-0-	-3246	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5247	-0-	-1604	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4731	-0-	-2120	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5073	-0-	-1115	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8819	-0-	-605	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8601	-0-	-519	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8998	-0-	-426	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8232	-0-	-758	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	208	1	4528	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	206	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	215	1	4680	2	N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	216	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4167	-0-	-201	-0-	183	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	213	1	4632	2	N	1	1	8			-0-
							1	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
10	4898	X	2973	-0-	-1925	-0-	3	1	2970	2	N	-0-					5
11	4560	X	1873	-0-	-2687	-0-	2	1	1871	2	N	-0-					5
12	4371	X	1151	-0-	-3220	-0-	1	1	1150	2	N	-0-					5
01	4371	X	1547	-0-	-2824	-0-	2	1	1545	2	N	-0-					5
02	3388	X	1767	-0-	-1621	-0-	2	1	1765	2	N	-0-					5
*03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5	1	5017	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

10	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4984	-0-	-836	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5341	-0-	-425	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4213	-0-	-939	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9	1	9136	2	N	-0-					-0-
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	8	1	7771	2	N	-0-					-0-
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	8	1	7982	2	N	-0-					-0-
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8	1	8149	2	N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6	1	6335	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	9	1	8854	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

10	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3060	-0-	-753	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2324	-0-	-672	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

10	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	28	1	14050	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	76620	X	76620	-0-	-0-	-0-	151	1	76469	2	N	-0-					-0-
01	303394	X	303394	-0-	-0-	-0-	600	1	302794	2	N	-0-					-0-
02	314522	X	314522	-0-	-0-	-0-	621	1	313901	2	N	-0-					-0-
*03	357256	X	357256	-0-	-0-	-0-	704	1	356552	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

10	6603	X	5248	-0-	-1355	-0-	10	1	5238	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	2734	-0-	-3236	-0-	5	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4435	-0-	-1734	-0-	9	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	12	1	6050	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4048	-0-	-1244	-0-	8	1	4040	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	10	1	5003	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	12	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6288	-0-	-192	-0-	12	1	6276	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	4342	-0-	-2354	-0-	9	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6327	-0-	-276	-0-	13	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4430	-0-	-1450	-0-	9	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4805	-0-	-1705	-0-	9	1	4796	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	12966	-0-	-488	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12200	-0-	-1090	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12373	-0-	-1360	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11794	-0-	-1939	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11132	-0-	-572	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11192	-0-	-1766	-0-	11192	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	1986	-0-	-2974	-0-	4	1	1982	2	N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	11	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	8	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3138	-0-	-737	-0-	6	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3530	-0-	-1566	-0-	7	1	3523	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	9	1	4380	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54064	X	39988	-0-	-14076	-0-	81	1	39907	2	N	-0-					-0-
11	50010	X	34340	-0-	-15670	-0-	68	1	34272	2	N	-0-					-0-
12	49724	X	37037	-0-	-12687	-0-	74	1	36963	2	N	-0-					-0-
01	47399	X	44544	-0-	-2855	-0-	64	1	44480	2	N	-0-					-0-
02	41188	X	33390	-0-	-7798	-0-	34	1	33356	2	N	-0-					-0-
*03	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-	39	1	40915	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	3153	-0-	-2365	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	2729	-0-	-2521	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	404	-0-	-4339	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
*03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4580	-0-	-318	-0-	5	1	4575	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	4	1	4378	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	4	1	4452	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	4	1	3844	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3	1	3479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	4	1	4099	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9515	-0-	-235	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9250	-0-	-830	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	8806	-0-	-2354	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

10	5983	X	2706	-0-	-3277	-0-	5	1	2701	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	1207	-0-	-4583	-0-	2	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	2146	-0-	-3961	-0-	4	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4283	-0-	-1824	-0-	8	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	2025	-0-	-3491	-0-	4	1	2021	2	N	-0-					-0-
*03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	9	1	4617	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

10	46934	X	37827	-0-	-9107	-0-	37827	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	37500	-0-	-6780	-0-	37500	2			N	-0-					-0-
12	43896	X	36233	-0-	-7663	-0-	36233	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	33282	-0-	-8506	-0-	33282	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	30761	-0-	-5667	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
03	38750	X	31896	-0-	-6854	-0-	31896	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

10	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	8	1	4217	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	7	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3493	-0-	-909	-0-	7	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	7	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	1598	-0-	-2210	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3149	-0-	-1067	-0-	6	1	3143	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

10	6386	X	5240	-0-	-1146	-0-	11	1	5229	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5670	-0-	-510	-0-	11	1	5659	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	4929	-0-	-1364	-0-	10	1	4919	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	4701	-0-	-1530	-0-	9	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4651	-0-	-893	-0-	9	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	3245	-0-	-2614	-0-	6	1	3239	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
12	6789	X	17	-0-	-6772	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	5818	-0-	-1653	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5375	-0-	-1855	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5547	-0-	-1397	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4796	-0-	-1056	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
*03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	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
10	8401	X	5628	-0-	-2773	-0-	11	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6568	-0-	-782	-0-	13	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5933	-0-	-1662	-0-	12	1	5921	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	8	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5772	-0-	-1004	-0-	6	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6709	-0-	-80	-0-	7	1	6702	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
10	10912	X	9774	-0-	-1138	-0-	10	1	9764	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	8986	-0-	-1484	-0-	9	1	8977	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9175	-0-	-1365	-0-	9	1	9166	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9	1	9157	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7115	-0-	-1705	-0-	7	1	7104	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	9765	X	9092	-0-	-673	-0-	9	1	9083	2	N	-0-					-0-

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
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	10	1	4735	2	N	-0-					-0-
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	11	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	12	1	5870	2	N	-0-					-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	8	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	5	1	4874	2	N	-0-					-0-
*03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	6	1	5932	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
10	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	8	1	4241	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3841	-0-	-419	-0-	8	1	3833	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3022	-0-	-1380	-0-	6	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	9	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3315	-0-	-521	-0-	7	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3022	-0-	-1225	-0-	6	1	3016	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4340	X	1382	-0-	-2958	-0-	3	1	1379	2	N	-0-			-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	9	1	4385	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	8	1	3996	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	2947	-0-	-1114	-0-	6	1	2941	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3338	-0-	-750	-0-	7	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3144	-0-	-1382	-0-	6	1	3138	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4723	-0-	-826	-0-	9	1	4714	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	2995	-0-	-2345	-0-	6	1	2989	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4941	-0-	-577	-0-	10	1	4931	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	10	1	5054	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4312	-0-	-616	-0-	9	1	4303	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	2609	-0-	-2320	-0-	5	1	2604	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	18586	2			N	-0-			-0-
11	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	2			N	-0-			-0-
12	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-			-0-
01	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	12145	-0-	-119	-0-	12145	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12513	-0-	-1065	-0-	12513	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
10	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3097	-0-	-233	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	1579	-0-	-1361	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					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
10	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
11	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
12	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
01	2449	X	1596	-0-	-853	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
02	2156	N	1775	-0-	-381	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					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
10	15872	X	13582	-0-	-2290	-0-	13582	2			N	-0-			-0-
11	14520	X	12481	-0-	-2039	-0-	12481	2			N	-0-			-0-
12	14787	X	11641	-0-	-3146	-0-	11641	2			N	-0-			-0-
01	14601	X	1324	-0-	-13277	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
02	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	81225	2			N	-0-			-0-
*03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	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
10	13144	X	12905	-0-	-239	-0-	12905	2			N	-0-			-0-
11	12990	X	12250	-0-	-740	-0-	12250	2			N	-0-			-0-
12	13423	X	12044	-0-	-1379	-0-	12044	2			N	-0-			-0-
01	13423	X	12423	-0-	-1000	-0-	12423	2			N	-0-			-0-
02	11648	X	10376	-0-	-1272	-0-	10376	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	11528	-0-	-1368	-0-	11528	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	38986	X	38986	-0-	-0-	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
11	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
12	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	30756	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	1436	-0-	-23488	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	53902	X	53902	-0-	-0-	-0-	53902	2			N	-0-					-0-
*03	57521	X	57521	-0-	-0-	-0-	57521	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

10	19189	X	16190	-0-	-2999	-0-	16	1	16174	2	N	-0-					-0-
11	18330	X	16189	-0-	-2141	-0-	17	1	16172	2	N	-0-					-0-
12	18941	X	15811	-0-	-3130	-0-	16	1	15795	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	15049	-0-	-2621	-0-	16	1	15033	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	13417	-0-	-2375	-0-	13	1	13404	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	13492	-0-	-3248	-0-	13	1	13479	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	9	1	4456	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	8	1	3965	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3359	-0-	-1074	-0-	7	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	5	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3070	-0-	-962	-0-	3	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3128	-0-	-1336	-0-	3	1	3125	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

10	4123	X	1220	-0-	-2903	-0-	2	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	8	1	4112	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2297	-0-	-1826	-0-	5	1	2292	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2949	-0-	-709	-0-	6	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2497	-0-	-1339	-0-	5	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1651	-0-	-2596	-0-	3	1	1648	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

10	7316	X	6085	-0-	-1231	-0-	12	1	6073	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6303	-0-	-597	-0-	12	1	6291	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5024	-0-	-2106	-0-	10	1	5014	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	4564	-0-	-2566	-0-	7	1	4557	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	7	1	6627	2	N	-0-					-0-
*03	296231	X	296231	-0-	-0-	-0-	288	1	295943	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

10	8153	X	6807	-0-	-1346	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	3544	-0-	-3956	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

10	7781	X	5803	-0-	-1978	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5539	-0-	-1991	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5138	-0-	-1310	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4900	-0-	-924	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4143	-0-	-777	-0-	4143	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	4117	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

10	8680	X	7058	-0-	-1622	-0-	14	1	7044	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7004	-0-	-1216	-0-	14	1	6990	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	1374	-0-	-6965	-0-	3	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-
02	6524	X	17	-0-	-6507	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	3693	-0-	-3530	-0-	4	1	3689	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

10	5735	X	4018	-0-	-1717	-0-	8	1	4010	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4293	-0-	-1257	-0-	8	1	4285	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	3277	-0-	-1900	-0-	6	1	3271	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4558	-0-	-619	-0-	9	1	4549	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	8	1	3951	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	7	1	3754	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

10	5363	X	4883	-0-	-480	-0-	10	1	4873	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4337	-0-	-913	-0-	9	1	4328	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4481	-0-	-944	-0-	9	1	4472	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	3351	-0-	-2074	-0-	7	1	3344	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	10	1	4890	2	N	-0-			-0-
*03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	12	1	6027	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

10	5549	X	1571	-0-	-3978	-0-	3	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	19	1	9350	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
01	286705	X	286705	-0-	-0-	-0-	563	1	286142	2	N	-0-			-0-
02	384384	X	384384	-0-	-0-	-0-	761	1	383623	2	N	-0-			-0-
*03	527728	X	527728	-0-	-0-	-0-	1042	1	526686	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

10	11594	X	9374	-0-	-2220	-0-	19	1	9355	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	9157	-0-	-2063	-0-	18	1	9139	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	10121	-0-	-1473	-0-	20	1	10101	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	9901	-0-	-670	-0-	13	1	9888	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8344	-0-	-196	-0-	8	1	8336	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8192	-0-	-1914	-0-	8	1	8184	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

10	40300	X	38266	-0-	-2034	-0-	76	1	38190	2	N	-0-			-0-
11	39000	X	25031	-0-	-13969	-0-	49	1	24982	2	N	-0-			-0-
12	43497	X	43497	-0-	-0-	-0-	86	1	43411	2	N	-0-			-0-
01	42091	X	42091	-0-	-0-	-0-	84	1	42007	2	N	-0-			-0-
02	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	71	1	35788	2	N	-0-			-0-
03	43493	X	34383	-0-	-9110	-0-	68	1	34315	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5249	-0-	-982	-0-	10	1	5239	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5265	-0-	-765	-0-	10	1	5255	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	2755	-0-	-3476	-0-	5	1	2750	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	3312	-0-	-2268	-0-	7	1	3305	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	2846	-0-	-2082	-0-	6	1	2840	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	3458	-0-	-1998	-0-	7	1	3451	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	21	1	10248	2	N	-0-			-0-
11	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	46	1	23381	2	N	-0-			-0-
12	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	33	1	16730	2	N	-0-			-0-
01	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	36	1	18190	2	N	-0-			-0-
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	22	1	11022	2	N	-0-			-0-
*03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	18	1	9145	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16058	X	12929	-0-	-3129	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
11	15540	X	12948	-0-	-2592	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
12	15190	X	1433	-0-	-13757	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			-0-
02	13020	X	12954	-0-	-66	-0-	12954	2			N	-0-			-0-
03	13392	X	2975	-0-	-10417	-0-	2975	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	6647	-0-	-1196	-0-	13	1	6634	2	N	-0-			-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	15	1	7466	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	14	1	6748	2	N	-0-			-0-
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	14	1	7012	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6452	-0-	-520	-0-	13	1	6439	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	5642	-0-	-2077	-0-	11	1	5631	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23994	X	18908	-0-	-5086	-0-	20	1	18888	2	N	-0-			-0-
11	21210	X	19071	-0-	-2139	-0-	20	1	19051	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	16437	-0-	-5325	-0-	17	1	16420	2	N	-0-			-0-
01	21173	X	19071	-0-	-2102	-0-	20	1	19051	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	15961	-0-	-2743	-0-	16	1	15945	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	16366	-0-	-3350	-0-	16	1	16350	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-			-0-
11	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-			-0-
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	9683	-0-	-4608	-0-	20	1	9663	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12577	-0-	-173	-0-	25	1	12552	2	N	-0-					-0-
12	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	26	1	13022	2	N	-0-					-0-
01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	24	1	12404	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	9675	-0-	-2057	-0-	20	1	9655	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	10129	-0-	-2922	-0-	20	1	10109	2	N	-0-					-0-

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
10	19282	X	18828	-0-	-454	-0-	19	1	18809	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	17213	-0-	-1447	-0-	18	1	17195	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17652	-0-	-1382	-0-	18	1	17634	2	N	-0-					-0-
01	19034	X	16916	-0-	-2118	-0-	18	1	16898	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	16074	-0-	-922	-0-	16	1	16058	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	15967	-0-	-2850	-0-	16	1	15951	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	8446	-0-	-1102	-0-	17	1	8429	2	N	-0-					-0-
11	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	20	1	9957	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9279	-0-	-641	-0-	19	1	9260	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	13	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9010	-0-	-314	-0-	9	1	9001	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8005	-0-	-2318	-0-	8	1	7997	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6322	-0-	-405	-0-	13	1	6309	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	12	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	14	1	6797	2	N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	14	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	12	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	12	1	6280	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	11002	-0-	-4064	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	168	-0-	-14412	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-					-0-
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	7	1	6683	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6128	-0-	-772	-0-	6	1	6122	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6217	-0-	-913	-0-	6	1	6211	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	6	1	5842	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4563	-0-	-1569	-0-	5	1	4556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6	1	6452	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1640	-0-	-313	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	776	-0-	-898	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1310	-0-	-202	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1131	-0-	-574	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	12084	-0-	-502	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11223	-0-	-957	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11303	-0-	-1035	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9880	-0-	-1040	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10799	-0-	-1291	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3539	-0-	-511	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3504	-0-	-681	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3355	-0-	-520	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2927	-0-	-489	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6591	-0-	-2199	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6961	-0-	-1688	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	1966	-0-	-6683	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	2600	-0-	-5429	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

10	7409	X	4930	-0-	-2479	-0-	10	1	4920	2	N	-0-					-0-
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	16	1	8093	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	15	1	7717	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6189	-0-	-2181	-0-	8	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5906	-0-	-1654	-0-	6	1	5900	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5751	-0-	-2619	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

10	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	11	1	5369	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5331	-0-	-489	-0-	11	1	5320	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4841	-0-	-863	-0-	10	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5507	-0-	-197	-0-	11	1	5496	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4978	-0-	-6	-0-	10	1	4968	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4625	-0-	-893	-0-	9	1	4616	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

10	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	7	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	10	1	4902	2	N	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	9	1	4613	2	N	-0-					-0-
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	8	1	5538	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	5	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3097	-0-	-1987	-0-	3	1	3094	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

10	10013	X	7767	-0-	-2246	-0-	15	1	7752	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7420	-0-	-800	-0-	15	1	7405	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	16	1	7859	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7761	-0-	-1260	-0-	15	1	7746	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	14	1	6993	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6752	-0-	-1122	-0-	13	1	6739	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

10	10323	X	9124	-0-	-1199	-0-	18	1	9106	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	8386	-0-	-1184	-0-	16	1	8370	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7752	-0-	-1796	-0-	15	1	7737	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	17	1	8714	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	7614	-0-	-1010	-0-	15	1	7599	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	6823	-0-	-2291	-0-	13	1	6810	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

10	5983	X	4607	-0-	-1376	-0-	9	1	4598	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5060	-0-	-730	-0-	10	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	9	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	9	1	4736	2	N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	9	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	9	1	4520	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-			-0-
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	9	1	409	2	N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	1	1	979	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

10	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	13	1	6377	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5907	-0-	-753	-0-	12	1	5895	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	5582	-0-	-1269	-0-	11	1	5571	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5681	-0-	-767	-0-	11	1	5670	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4941	-0-	-827	-0-	10	1	4931	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5099	-0-	-1287	-0-	10	1	5089	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

10	8060	X	7513	-0-	-547	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	6219	-0-	-1581	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	6905	-0-	-1000	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	6572	-0-	-1333	-0-	6572	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	5581	-0-	-1195	-0-	5581	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	5890	-0-	-1612	-0-	5890	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

10	2790	X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	2700	X	8	-0-	-2692	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	2790	X	26	-0-	-2764	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	1643	X	31	-0-	-1612	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

10	9238	X	7657	-0-	-1581	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
11	8940	X	7540	-0-	-1400	-0-	7540	2			N	-0-			-0-
12	9238	X	7608	-0-	-1630	-0-	7608	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	5277	-0-	-3124	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	1188	-0-	-6593	-0-	1188	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

10	10106	X	8514	-0-	-1592	-0-	8514	2			N	-0-			-0-
11	9780	X	5215	-0-	-4565	-0-	5215	2			N	-0-			-0-
12	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-			-0-
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-			-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	8442	-0-	-1664	-0-	8442	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14384	X	12667	-0-	-1717	-0-	13	1	12654	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	11796	-0-	-1674	-0-	12	1	11784	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	12072	-0-	-1816	-0-	12	1	12060	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11657	-0-	-1611	-0-	12	1	11645	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	9352	-0-	-2520	-0-	9	1	9343	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	10730	-0-	-1949	-0-	11	1	10719	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
10	200597	X	200597	-0-	-0-	-0-	200597	2			N	-0-					-0-
11	536580	X	536580	-0-	-0-	-0-	536580	2			N	-0-					-0-
12	484522	X	484522	-0-	-0-	-0-	484522	2			N	-0-					-0-
01	417260	X	417260	-0-	-0-	-0-	417260	2			N	-0-					-0-
02	305098	X	305098	-0-	-0-	-0-	305098	2			N	-0-					-0-
*03	405269	X	405269	-0-	-0-	-0-	405269	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	10	1	9878	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9320	-0-	-310	-0-	9	1	9311	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9484	-0-	-467	-0-	9	1	9475	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	9	1	9169	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	6947	-0-	-1985	-0-	7	1	6934	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	9889	X	9754	-0-	-135	-0-	10	1	9744	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	6	1	6131	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5780	-0-	-640	-0-	6	1	5774	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5946	-0-	-378	-0-	6	1	5940	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5860	-0-	-340	-0-	6	1	5854	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4443	-0-	-1101	-0-	4	1	4437	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6	1	6082	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
10	8618	X	6973	-0-	-1645	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6603	-0-	-1737	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6690	-0-	-1928	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	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
10	7068	X	6972	-0-	-96	-0-	14	1	6958	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6027	-0-	-813	-0-	12	1	6015	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	13	1	6331	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	13	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	12	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	12	1	6184	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	210755	X	210755	-0-	-0-	-0-	210755	2			N	-0-					-0-
01	306860	X	306860	-0-	-0-	-0-	306860	2			N	-0-					-0-
02	287877	X	287877	-0-	-0-	-0-	287877	2			N	-0-					-0-
*03	227388	X	227388	-0-	-0-	-0-	227388	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10021	-0-	-899	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	1011	-0-	-9777	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11419	-0-	-1043	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10515	-0-	-741	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	6310	-0-	-6152	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

10	11997	X	11321	-0-	-676	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10678	-0-	-1652	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10934	-0-	-1807	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	10908	-0-	-1833	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9646	-0-	-1050	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10424	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

10	11935	X	8338	-0-	-3597	-0-	16	1	8322	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8763	-0-	-687	-0-	17	1	8746	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8492	-0-	-1273	-0-	17	1	8475	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	16	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8085	-0-	-91	-0-	16	1	8069	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	17	1	8642	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

10	5580	X	4864	-0-	-716	-0-	10	1	4854	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5390	-0-	-10	-0-	11	1	5379	2	N	-0-					-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	15	1	7488	2	N	-0-					-0-
01	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	2	N	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	11	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5955	-0-	-1113	-0-	12	1	5943	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

10	11253	X	10265	-0-	-988	-0-	21	1	10244	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10053	-0-	-837	-0-	20	1	10033	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10114	-0-	-1139	-0-	20	1	10094	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8277	-0-	-1984	-0-	16	1	8261	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	9110	-0-	-270	-0-	18	1	9092	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8471	-0-	-1914	-0-	17	1	8454	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

10	4030	X	1467	-0-	-2563	-0-	3	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	9	1	4694	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	8	1	3757	2	N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	8	1	3906	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2728	-0-	-1668	-0-	5	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4126	-0-	-741	-0-	8	1	4118	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9982	X	9304	-0-	-678	-0-	19	1	9285	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9424	-0-	-86	-0-	19	1	9405	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	9032	-0-	-764	-0-	18	1	9014	2	N	-0-			-0-
01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	20	1	10302	2	N	-0-			-0-
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	18	1	8882	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	16	1	8184	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5157	-0-	-1083	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5351	-0-	-1097	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5201	-0-	-1247	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	4562	-0-	-1038	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	4384	-0-	-1816	-0-	4384	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

10	194053	X	194053	-0-	-0-	-0-	194053	2			N	-0-			-0-
11	179552	X	179552	-0-	-0-	-0-	179552	2			N	-0-			-0-
12	173390	X	173390	-0-	-0-	-0-	173390	2			N	-0-			-0-
01	169830	X	169830	-0-	-0-	-0-	169830	2			N	-0-			-0-
02	105485	X	105485	-0-	-0-	-0-	105485	2			N	-0-			-0-
*03	167065	X	167065	-0-	-0-	-0-	167065	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

10	78721	X	78721	-0-	-0-	-0-	78721	2			N	-0-			-0-
11	70267	X	70267	-0-	-0-	-0-	70267	2			N	-0-			-0-
12	66196	X	66196	-0-	-0-	-0-	66196	2			N	-0-			-0-
01	60357	X	57158	-0-	-3199	-0-	57158	2			N	-0-			-0-
02	54516	X	51111	-0-	-3405	-0-	51111	2			N	-0-			-0-
03	60357	X	49736	-0-	-10621	-0-	49736	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
11	3450	X	2572	-0-	-878	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
02	3472	X	2087	-0-	-1385	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

10	13888	X	10699	-0-	-3189	-0-	10699	2			N	-0-			-0-
11	13440	X	9167	-0-	-4273	-0-	9167	2			N	-0-			-0-
12	13051	X	9956	-0-	-3095	-0-	9956	2			N	-0-			-0-
01	12493	X	11060	-0-	-1433	-0-	11060	2			N	-0-			-0-
02	10836	X	8905	-0-	-1931	-0-	8905	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	9207	-0-	-1488	-0-	9207	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40315	X	40315	-0-	-0-	-0-	82	1	40233	2	N	-0-			-0-
11	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	73	1	36691	2	N	-0-			-0-
12	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	80	1	40204	2	N	-0-			-0-
01	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	52	1	26396	2	N	-0-			-0-
02	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	34	1	17101	2	N	-0-			-0-
*03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	28	1	14176	2	N	-0-			-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

10	14446	X	12677	-0-	-1769	-0-	12677	2			N	-0-			-0-
11	13980	X	10353	-0-	-3627	-0-	10353	2			N	-0-			-0-
12	11966	X	10152	-0-	-1814	-0-	10152	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	11899	-0-	-780	-0-	11899	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	7556	-0-	-3896	-0-	7556	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	2978	-0-	-9701	-0-	2978	2			N	-0-			-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

10	10757	X	9687	-0-	-1070	-0-	9687	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	8608	-0-	-1802	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	5240	-0-	-5517	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-			-0-
02	9240	X	4064	-0-	-5176	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	7951	-0-	-1721	-0-	7951	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

10	16492	X	13525	-0-	-2967	-0-	13525	2			N	-0-			-0-
11	15960	X	13911	-0-	-2049	-0-	13911	2			N	-0-			-0-
12	15128	X	13094	-0-	-2034	-0-	13094	2			N	-0-			-0-
01	15128	X	12523	-0-	-2605	-0-	12523	2			N	-0-			-0-
02	13160	X	10120	-0-	-3040	-0-	10120	2			N	-0-			-0-
03	14384	X	12952	-0-	-1432	-0-	12952	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-			-0-
11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-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	127926	X	127926	-0-	-0-	-0-	127926	2			N	-0-			-0-
*03	135975	X	135975	-0-	-0-	-0-	135975	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	15128	X	14224	-0-	-904	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13492	-0-	-668	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13461	-0-	-768	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13918	-0-	-311	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11193	-0-	-1659	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12053	-0-	-2176	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838																	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260																	
10	13454	X	11486	-0-	-1968	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10442	-0-	-2578	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11135	-0-	-738	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11407	-0-	-373	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
*03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322																	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401																	
10	13733	X	9200	-0-	-4533	-0-	9	1	9191	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	9591	-0-	-3669	-0-	10	1	9581	2	N	-0-					-0-
12	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	16	1	15879	2	N	-0-					-0-
01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13	1	13290	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9426	-0-	-710	-0-	9	1	9417	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	11966	-0-	-3317	-0-	12	1	11954	2	N	-0-					-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532																	
10	16089	X	14408	-0-	-1681	-0-	14408	2			Y	-0-					54
11	14850	X	13249	-0-	-1601	-0-	13249	2			Y	-0-					54
12	15221	X	13492	-0-	-1729	-0-	13492	2			Y	-0-					54
01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			Y	-0-					54
02	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			Y	-0-					54
03	14415	X	12611	-0-	-1804	-0-	12611	2			Y	-0-					54
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775																	
10	12214	X	11014	-0-	-1200	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9452	-0-	-2368	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10024	-0-	-1353	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8917	-0-	-2460	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9352	-0-	-588	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9311	-0-	-1694	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6332	-0-	-581	-0-	6332	2			N	-0-			-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	5368	-0-	-1408	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	5279	-0-	-2223	-0-	5279	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	22878	X	7696	-0-	-15182	-0-	15	1	7681	2	N	-0-			-0-
11	27431	X	27431	-0-	-0-	-0-	54	1	27377	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	20056	-0-	-1613	-0-	40	1	20016	2	N	-0-			-0-
01	21669	X	19202	-0-	-2467	-0-	38	1	19164	2	N	-0-			-0-
02	25592	X	17922	-0-	-7670	-0-	36	1	17886	2	N	-0-			-0-
03	28334	X	17539	-0-	-10795	-0-	35	1	17504	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	33449	X	28437	-0-	-5012	-0-	56	1	28381	2	N	-0-			-0-
11	31140	X	28087	-0-	-3053	-0-	55	1	28032	2	N	-0-			-0-
12	31434	X	27543	-0-	-3891	-0-	55	1	27488	2	N	-0-			-0-
01	30566	X	23375	-0-	-7191	-0-	46	1	23329	2	N	-0-			-0-
02	26208	X	25594	-0-	-614	-0-	51	1	25543	2	N	-0-			-0-
03	29016	X	25409	-0-	-3607	-0-	50	1	25359	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	22196	X	18002	-0-	-4194	-0-	18002	2			N	-0-			-0-
11	21480	X	16662	-0-	-4818	-0-	16662	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	16551	-0-	-4343	-0-	16551	2			N	-0-			-0-
01	19778	X	15789	-0-	-3989	-0-	15789	2			N	-0-			-0-
02	17164	X	13354	-0-	-3810	-0-	13354	2			N	-0-			-0-
03	18011	X	11587	-0-	-6424	-0-	11587	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	24645	X	13943	-0-	-10702	-0-	13943	2			N	-0-			-0-
11	23850	X	17077	-0-	-6773	-0-	17077	2			N	-0-			-0-
12	24645	X	16070	-0-	-8575	-0-	16070	2			N	-0-			-0-
01	23591	X	17253	-0-	-6338	-0-	17253	2			N	-0-			-0-
02	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	21426	2			N	-0-			-0-
03	17639	X	15329	-0-	-2310	-0-	15329	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
10	15531	X	5497	-0-	-10034	-0-	11	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	9424	-0-	-5126	-0-	18	1	9406	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	11956	-0-	-3079	-0-	24	1	11932	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	10329	-0-	-4241	-0-	15	1	10314	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11741	-0-	-1391	-0-	12	1	11729	2	N	-0-					-0-
*03	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16	1	16217	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24366	X	20820	-0-	-3546	-0-	21	1	20799	2	N	-0-					-0-
11	22770	X	19725	-0-	-3045	-0-	20	1	19705	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	21153	-0-	-1880	-0-	21	1	21132	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	20655	-0-	-1634	-0-	21	1	20634	2	N	-0-					-0-
02	19208	X	15901	-0-	-3307	-0-	16	1	15873	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	21142	X	20663	-0-	-479	-0-	21	1	20642	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	7007	-0-	-1022	-0-	14	1	6993	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7270	-0-	-500	-0-	14	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6529	-0-	-2337	-0-	13	1	6516	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7428	-0-	-1438	-0-	10	1	7418	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6392	-0-	-1616	-0-	6	1	6386	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6230	-0-	-1272	-0-	6	1	6224	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 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
10	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
12	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
01	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

10	5673	X	2589	-0-	-3084	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	2697	-0-	-2793	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	45	-0-	-4202	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3478	-0-	-358	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	2449	-0-	-3255	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

10	15097	X	12674	-0-	-2423	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	11561	-0-	-3049	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12335	-0-	-964	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
*03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

10	11284	X	7275	-0-	-4009	-0-	15	1	7260	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	5852	-0-	-5068	-0-	12	1	5840	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	15	1	7609	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	4638	-0-	-5034	-0-	9	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	4963	-0-	-3157	-0-	10	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	2504	-0-	-5122	-0-	5	1	2499	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	12834	X	32	-0-	-12802	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	31	1	15626	2	N	-0-					-0-
12	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	26	1	13036	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	11555	-0-	-1000	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	8927	-0-	-5689	-0-	18	1	8909	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	4761	-0-	-11421	-0-	9	1	4752	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
10	19809	X	18684	-0-	-1125	-0-	19	1	18665	2	N	-0-					-0-
11	19170	X	17409	-0-	-1761	-0-	17	1	17392	2	N	-0-					-0-
12	19406	X	17538	-0-	-1868	-0-	18	1	17520	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	17521	-0-	-1482	-0-	18	1	17503	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	12915	-0-	-3969	-0-	13	1	12902	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	17651	-0-	-1042	-0-	18	1	17633	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	9889	-0-	-6262	-0-	20	1	9869	2	N	-0-					-0-
11	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	31	1	15479	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	14255	-0-	-1307	-0-	28	1	14227	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	14495	-0-	-354	-0-	21	1	14474	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	12449	-0-	-2027	-0-	13	1	12436	2	N	-0-					-0-
03	16027	X	12994	-0-	-3033	-0-	13	1	12981	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	6682	-0-	-6098	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	8703	-0-	-4503	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	5076	-0-	-8130	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6482	-0-	-1246	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	5033	-0-	-3678	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56606	X	46471	-0-	-10135	-0-	92	1	46379	2	N	-0-					-0-
11	54780	X	42412	-0-	-12368	-0-	83	1	42329	2	N	-0-					-0-
12	53785	X	38386	-0-	-15399	-0-	76	1	38310	2	N	-0-					-0-
01	50623	X	33932	-0-	-16691	-0-	67	1	33865	2	N	-0-					-0-
02	43764	X	33491	-0-	-10273	-0-	66	1	33425	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	35166	-0-	-11303	-0-	69	1	35097	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	29760	X	27060	-0-	-2700	-0-	55	1	27005	2	N	-0-					-0-
11	28800	X	25923	-0-	-2877	-0-	51	1	25872	2	N	-0-					-0-
12	29760	X	18299	-0-	-11461	-0-	37	1	18262	2	N	-0-					-0-
01	28024	X	20576	-0-	-7448	-0-	30	1	20546	2	N	-0-					-0-
02	25312	X	15816	-0-	-9496	-0-	16	1	15800	2	N	-0-					-0-
03	27063	X	19425	-0-	-7638	-0-	19	1	19406	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
10	25172	X	22665	-0-	-2507	-0-	23	1	22642	2	N	-0-					-0-
11	23730	X	20865	-0-	-2865	-0-	21	1	20844	2	N	-0-					-0-
12	23684	X	21635	-0-	-2049	-0-	22	1	21613	2	N	-0-					-0-
01	23250	X	21186	-0-	-2064	-0-	21	1	21165	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16001	-0-	-4635	-0-	16	1	15979	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	22661	X	22260	-0-	-401	-0-	22	1	22238	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	14259	-0-	-2016	-0-	14	1	14245	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13848	-0-	-1332	-0-	14	1	13834	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13730	-0-	-1677	-0-	14	1	13716	2	N	-0-					-0-
01	14942	X	13988	-0-	-954	-0-	14	1	13974	2	N	-0-					-0-
02	13216	X	10139	-0-	-3077	-0-	10	1	10129	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	14246	-0-	-76	-0-	14	1	14232	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
10	89926	X	89926	-0-	-0-	-0-	182	1	89744	2	N	-0-					-0-
11	89359	X	89359	-0-	-0-	-0-	177	1	89182	2	N	-0-					-0-
12	93555	X	93555	-0-	-0-	-0-	187	1	93368	2	N	-0-					-0-
01	91189	X	91189	-0-	-0-	-0-	130	1	91059	2	N	-0-					-0-
02	79986	X	79986	-0-	-0-	-0-	80	1	79906	2	N	-0-					-0-
*03	80503	X	80503	-0-	-0-	-0-	78	1	80425	2	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
10	23343	X	21554	-0-	-1789	-0-	22	1	21532	2	Y	-0-					19
11	21990	X	20232	-0-	-1758	-0-	20	1	20212	2	Y	-0-					19
12	22382	X	20550	-0-	-1832	-0-	21	1	20529	2	Y	-0-					19
01	21824	X	20658	-0-	-1166	-0-	21	1	20637	2	Y	-0-					19
02	19516	X	16398	-0-	-3118	-0-	16	1	16367	2	Y	14	14	8			19
							15	9									
*03	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	23	1	23038	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15686	X	14315	-0-	-1371	-0-	14	1	14301	2	Y	-0-					-0-
11	14520	X	13542	-0-	-978	-0-	14	1	13528	2	Y	-0-					-0-
12	14694	X	14054	-0-	-640	-0-	14	1	14040	2	Y	-0-					-0-
01	14570	X	13671	-0-	-899	-0-	14	1	13657	2	Y	-0-					-0-
02	12936	X	10140	-0-	-2796	-0-	10	1	10127	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	15	1	14523	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	14165	-0-	-1304	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12710	-0-	-2260	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13435	-0-	-1042	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11419	-0-	-1377	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12525	-0-	-1642	-0-	12525	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

10	14105	X	10158	-0-	-3947	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	8728	-0-	-4802	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	7569	-0-	-6412	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11298	-0-	-1288	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	8109	-0-	-3259	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7166	-0-	-3002	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

10	37541	X	29880	-0-	-7661	-0-	30	1	29850	2	N	-0-					-0-
11	36330	X	26765	-0-	-9565	-0-	27	1	26738	2	N	-0-					-0-
12	32271	X	27419	-0-	-4852	-0-	28	1	27391	2	N	-0-					-0-
01	31930	X	23380	-0-	-8550	-0-	24	1	23356	2	N	-0-					-0-
02	28840	X	26404	-0-	-2436	-0-	26	1	26378	2	N	-0-					-0-
03	29884	X	25881	-0-	-4003	-0-	26	1	25855	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23281	X	20735	-0-	-2546	-0-	20735	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	18152	-0-	-4378	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	19689	-0-	-2135	-0-	19689	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	18669	-0-	-3155	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	17595	-0-	-1137	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18165	-0-	-2574	-0-	18165	2			N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

10	30101	X	26572	-0-	-3529	-0-	27	1	26545	2	N	-0-					-0-
11	27930	X	24096	-0-	-3834	-0-	24	1	24072	2	N	-0-					-0-
12	28179	X	24836	-0-	-3343	-0-	25	1	24811	2	N	-0-					-0-
01	28055	X	24067	-0-	-3988	-0-	24	1	24043	2	N	-0-					-0-
02	24024	X	17274	-0-	-6750	-0-	17	1	17251	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	26567	X	24274	-0-	-2293	-0-	24	1	24250	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

10	30380	X	28068	-0-	-2312	-0-	28	1	28040	2	N	-0-					-0-
11	28890	X	26357	-0-	-2533	-0-	26	1	26331	2	N	-0-					-0-
12	29047	X	26734	-0-	-2313	-0-	27	1	26707	2	N	-0-					-0-
01	28458	X	25669	-0-	-2789	-0-	26	1	25643	2	N	-0-					-0-
02	25340	X	19025	-0-	-6315	-0-	19	1	18999	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	28055	X	26207	-0-	-1848	-0-	26	1	26181	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

10	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					-0-
11	20850	X	-0-	-0-	-20850	-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	129642	X	129642	-0-	-0-	-0-	129642	2			N	-0-					-0-
*03	278246	X	278246	-0-	-0-	-0-	278246	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

10	48515	X	44209	-0-	-4306	-0-	45	1	44164	2	N	-0-					-0-
11	44100	X	40447	-0-	-3653	-0-	42	1	40405	2	N	-0-					-0-
12	44640	X	43844	-0-	-796	-0-	45	1	43799	2	N	-0-					-0-
01	44578	X	38284	-0-	-6294	-0-	40	1	38244	2	N	-0-					-0-
02	39928	X	34209	-0-	-5719	-0-	34	1	34175	2	N	-0-					-0-
03	44206	X	33947	-0-	-10259	-0-	34	1	33913	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36611	X	32938	-0-	-3673	-0-	33	1	32905	2	N	-0-					-0-
11	33930	X	30581	-0-	-3349	-0-	31	1	30550	2	N	-0-					-0-
12	34317	X	31380	-0-	-2937	-0-	31	1	31349	2	N	-0-					-0-
01	34193	X	30267	-0-	-3926	-0-	30	1	30237	2	N	-0-					-0-
02	30268	X	22921	-0-	-7347	-0-	23	1	22878	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
03	32953	X	30791	-0-	-2162	-0-	31	1	30760	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

10	27497	X	21453	-0-	-6044	-0-	21	1	21432	2	N	-0-					-0-
11	24810	X	21260	-0-	-3550	-0-	21	1	21239	2	N	-0-					-0-
12	24924	X	19851	-0-	-5073	-0-	20	1	19831	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	20086	-0-	-4001	-0-	20	1	20066	2	N	-0-					-0-
02	20720	X	16430	-0-	-4290	-0-	16	1	16414	2	N	-0-					-0-
03	21979	X	18077	-0-	-3902	-0-	18	1	18059	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

10	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2			N	-0-					-0-
11	49110	X	30904	-0-	-18206	-0-	30904	2			N	-0-					-0-
12	50747	X	31141	-0-	-19606	-0-	31141	2			N	-0-					-0-
01	50747	X	29448	-0-	-21299	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	22224	-0-	-16108	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	12151	-0-	-24274	-0-	12151	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

10	51367	X	39229	-0-	-12138	-0-	39229	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	34152	-0-	-12738	-0-	34152	2			N	-0-					-0-
12	45539	X	37090	-0-	-8449	-0-	37090	2			N	-0-					-0-
01	44082	X	36703	-0-	-7379	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
02	37352	X	31103	-0-	-6249	-0-	31103	2			N	-0-					-0-
03	39215	X	31036	-0-	-8179	-0-	31036	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31217	X	29365	-0-	-1852	-0-	29365	2			N	-0-					-0-
11	35910	X	23882	-0-	-12028	-0-	23882	2			N	-0-					-0-
12	37107	X	400	-0-	-36707	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					-0-
02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	20349	-0-	-9008	-0-	20349	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447454	X	447454	-0-	-0-	-0-	447454	2			N	-0-					-0-
11	420626	X	420626	-0-	-0-	-0-	420626	2			N	-0-					-0-
12	546398	X	546398	-0-	-0-	-0-	546398	2			N	-0-					-0-
01	386126	X	386126	-0-	-0-	-0-	386126	2			N	-0-					-0-
02	330061	X	330061	-0-	-0-	-0-	330061	2			N	-0-					-0-
*03	343888	X	343888	-0-	-0-	-0-	343888	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220	X	16716	-0-	-2504	-0-	17	1	16699	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	16350	-0-	-1920	-0-	16	1	16334	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	16063	-0-	-2351	-0-	16	1	16047	2	N	-0-					-0-
01	17639	X	15972	-0-	-1667	-0-	16	1	15956	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	11680	-0-	-3580	-0-	12	1	11661	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	16895	X	16466	-0-	-429	-0-	16	1	16450	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25048	X	22143	-0-	-2905	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	20393	-0-	-3847	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	20961	-0-	-2351	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
01	22537	X	20795	-0-	-1742	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	17931	-0-	-2229	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19610	-0-	-2524	-0-	19610	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107012	X	97760	-0-	-9252	-0-	198	1	97562	2	N	-0-					-0-
11	122820	X	82384	-0-	-40436	-0-	163	1	82221	2	N	-0-					-0-
12	126914	X	80952	-0-	-45962	-0-	161	1	80791	2	N	-0-					-0-
01	126914	X	80393	-0-	-46521	-0-	158	1	80235	2	N	-0-					-0-
02	99876	X	68145	-0-	-31731	-0-	135	1	68010	2	N	-0-					-0-
03	97774	X	62656	-0-	-35118	-0-	124	1	62532	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
10	24707	X	22537	-0-	-2170	-0-	23	1	22514	2	N	-0-					-0-
11	23760	X	21390	-0-	-2370	-0-	21	1	21369	2	N	-0-					-0-
12	24025	X	21577	-0-	-2448	-0-	22	1	21555	2	N	-0-					-0-
01	23622	X	20634	-0-	-2988	-0-	21	1	20613	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	15600	-0-	-4896	-0-	16	1	15572	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	23	1	22809	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	82074	X	82074	-0-	-0-	-0-	82074	2			N	-0-					-0-
11	71910	X	65744	-0-	-6166	-0-	65744	2			N	-0-					-0-
12	70525	X	64611	-0-	-5914	-0-	64611	2			N	-0-					-0-
01	82088	X	59934	-0-	-22154	-0-	59934	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	49849	-0-	-24295	-0-	49849	2			N	-0-					-0-
03	82088	X	52343	-0-	-29745	-0-	52343	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
10	20243	X	17944	-0-	-2299	-0-	18	1	17926	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	16230	-0-	-3300	-0-	16	1	16214	2	N	-0-					-0-
12	19406	X	16524	-0-	-2882	-0-	17	1	16507	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	17	1	17094	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	13133	-0-	-3079	-0-	13	1	13111	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	17949	X	17648	-0-	-301	-0-	18	1	17630	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21948	X	19880	-0-	-2068	-0-	20	1	19860	2	N	-0-					-0-
11	20940	X	18966	-0-	-1974	-0-	19	1	18947	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	19086	-0-	-1560	-0-	19	1	19067	2	N	-0-					-0-
01	20305	X	18748	-0-	-1557	-0-	19	1	18729	2	N	-0-					-0-
02	17948	X	14152	-0-	-3796	-0-	14	1	14130	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	19871	X	19188	-0-	-683	-0-	19	1	19169	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34038	X	29425	-0-	-4613	-0-	29425	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	27167	-0-	-5773	-0-	27167	2			N	-0-					-0-
12	32116	X	28490	-0-	-3626	-0-	28490	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	27679	-0-	-3259	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24407	-0-	-2781	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	26466	-0-	-2953	-0-	26466	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU 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
10	165633	X	163770	-0-	-1863	-0-	163770	2			N	-0-					-0-
11	163980	X	153931	-0-	-10049	-0-	153931	2			N	-0-					-0-
12	169446	X	146351	-0-	-23095	-0-	146351	2			N	-0-					-0-
01	169446	X	155195	-0-	-14251	-0-	155195	2			N	-0-					-0-
02	150696	X	139184	-0-	-11512	-0-	139184	2			N	-0-					-0-
03	163773	X	161245	-0-	-2528	-0-	161245	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55118	X	43127	-0-	-11991	-0-	85	1	43042	2	N	-0-					-0-
11	53340	X	27512	-0-	-25828	-0-	54	1	27458	2	N	-0-					-0-
12	55118	X	37727	-0-	-17391	-0-	74	1	37653	2	N	-0-					-0-
01	53072	X	42302	-0-	-10770	-0-	84	1	42218	2	N	-0-					-0-
02	46536	X	40663	-0-	-5873	-0-	80	1	40583	2	N	-0-					-0-
*03	43859	X	43859	-0-	-0-	-0-	86	1	43773	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	21148	-0-	-2536	-0-	21	1	21127	2	N	-0-					-0-
11	22470	X	19667	-0-	-2803	-0-	20	1	19647	2	N	-0-					-0-
12	22072	X	20383	-0-	-1689	-0-	20	1	20363	2	N	-0-					-0-
01	21421	X	19930	-0-	-1491	-0-	20	1	19910	2	N	-0-					-0-
02	19096	X	15060	-0-	-4036	-0-	15	1	15037	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*03	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	22	1	21644	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18476	X	16221	-0-	-2255	-0-	16	1	16205	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	15906	-0-	-1314	-0-	16	1	15890	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	15826	-0-	-1317	-0-	16	1	15810	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	15616	-0-	-1186	-0-	16	1	15600	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	11592	-0-	-3248	-0-	12	1	11573	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*03	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	16	1	16417	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71083	X	19846	-0-	-51237	-0-	39	1	19807	2	N	-0-					-0-
11	68790	X	21643	-0-	-47147	-0-	42	1	21601	2	N	-0-					-0-
12	71083	X	49941	-0-	-21142	-0-	98	1	49843	2	N	-0-					-0-
01	71083	X	39108	-0-	-31975	-0-	77	1	39031	2	N	-0-					-0-
02	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	80	1	40707	2	N	-0-					-0-
*03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	106	1	53413	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51200	X	51200	-0-	-0-	-0-	51200	2			N	-0-					-0-
11	44907	X	44907	-0-	-0-	-0-	44907	2			N	-0-					-0-
12	44206	X	42212	-0-	-1994	-0-	42212	2			N	-0-					-0-
01	51212	X	39686	-0-	-11526	-0-	39686	2			N	-0-					-0-
02	46256	X	32817	-0-	-13439	-0-	32817	2			N	-0-					-0-
03	51212	X	35514	-0-	-15698	-0-	35514	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18569	X	16595	-0-	-1974	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	14944	-0-	-3026	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15772	-0-	-1743	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15643	-0-	-1376	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14128	-0-	-908	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15050	-0-	-1535	-0-	15050	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51491	X	44192	-0-	-7299	-0-	44	1	44148	2	N	-0-					-0-
11	48180	X	42017	-0-	-6163	-0-	42	1	41975	2	N	-0-					-0-
12	48019	X	41800	-0-	-6219	-0-	42	1	41758	2	N	-0-					-0-
01	46810	X	40586	-0-	-6224	-0-	41	1	40545	2	N	-0-					-0-
02	40488	X	30476	-0-	-10012	-0-	30	1	30434	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	44206	X	42902	-0-	-1304	-0-	43	1	42859	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64015	X	56571	-0-	-7444	-0-	112	1	56459	2	N	-0-					-0-
11	61950	X	55075	-0-	-6875	-0-	108	1	54967	2	N	-0-					-0-
12	64015	X	55487	-0-	-8528	-0-	109	1	55378	2	N	-0-					-0-
01	60171	X	51136	-0-	-9035	-0-	101	1	51035	2	N	-0-					-0-
02	53116	X	44810	-0-	-8306	-0-	88	1	44722	2	N	-0-					-0-
03	56916	X	46946	-0-	-9970	-0-	93	1	46853	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	61972	X	61972	-0-	-0-	-0-	61972	2			N	-0-					-0-
12	53651	X	53651	-0-	-0-	-0-	53651	2			N	-0-					-0-
01	63642	X	63642	-0-	-0-	-0-	63642	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	48060	-0-	-4524	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	42572	-0-	-15646	-0-	42572	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

10	224239	X	224239	-0-	-0-	-0-	224239	2			N	-0-					-0-
11	207750	X	206544	-0-	-1206	-0-	206544	2			N	-0-					-0-
12	214675	X	207403	-0-	-7272	-0-	207403	2			N	-0-					-0-
01	214675	X	199161	-0-	-15514	-0-	199161	2			N	-0-					-0-
02	193900	X	173049	-0-	-20851	-0-	173049	2			N	-0-					-0-
03	214675	X	183308	-0-	-31367	-0-	183308	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

10	255099	X	168246	-0-	-86853	-0-	168246	2			N	-0-					-0-
11	246870	X	147810	-0-	-99060	-0-	147810	2			N	-0-					-0-
12	219418	X	148574	-0-	-70844	-0-	148574	2			N	-0-					-0-
01	197718	X	126386	-0-	-71332	-0-	126386	2			N	-0-					-0-
02	163604	X	19053	-0-	-144551	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
03	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

10	40827	X	34604	-0-	-6223	-0-	34604	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	32040	-0-	-7470	-0-	32040	2			N	-0-					-0-
12	38378	X	32508	-0-	-5870	-0-	32508	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	31534	-0-	-5263	-0-	31534	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	28362	-0-	-3614	-0-	28362	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	29904	-0-	-4692	-0-	29904	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

10	51088	X	39038	-0-	-12050	-0-	39	1	38999	2	N	-0-					-0-
11	48150	X	39254	-0-	-8896	-0-	40	1	39214	2	N	-0-					-0-
12	45539	X	40492	-0-	-5047	-0-	41	1	40451	2	N	-0-					-0-
01	43400	X	42084	-0-	-1316	-0-	42	1	42042	2	N	-0-					-0-
02	39200	X	37497	-0-	-1703	-0-	37	1	37460	2	N	-0-					-0-
03	40548	X	34655	-0-	-5893	-0-	35	1	34620	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

10	151249	X	103028	-0-	-48221	-0-	208	1	102820	2	N	-0-					-0-
11	135510	X	99811	-0-	-35699	-0-	198	1	99613	2	N	-0-					-0-
12	140027	X	94692	-0-	-45335	-0-	189	1	94503	2	N	-0-					-0-
01	140027	X	90340	-0-	-49687	-0-	128	1	90212	2	N	-0-					-0-
02	111944	X	76700	-0-	-35244	-0-	77	1	76623	2	N	-0-					-0-
03	103137	X	83682	-0-	-19455	-0-	81	1	83601	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

10	188883	X	135314	-0-	-53569	-0-	135314	2			N	-0-					-0-
11	182790	X	147934	-0-	-34856	-0-	147934	2			N	-0-					-0-
12	178312	X	152286	-0-	-26026	-0-	152286	2			N	-0-					-0-
01	158751	X	155756	-0-	-2995	-0-	155756	2			N	-0-					-0-
02	138068	X	133499	-0-	-4569	-0-	133499	2			N	-0-					-0-
03	152861	X	82600	-0-	-70261	-0-	82600	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39246	X	34806	-0-	-4440	-0-	35	1	34771	2	N	-0-					-0-
11	36870	X	32622	-0-	-4248	-0-	33	1	32589	2	N	-0-					-0-
12	36952	X	32957	-0-	-3995	-0-	33	1	32924	2	N	-0-					-0-
01	36952	X	31657	-0-	-5295	-0-	32	1	31625	2	N	-0-					-0-
02	31780	X	23708	-0-	-8072	-0-	24	1	23673	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	34813	X	32866	-0-	-1947	-0-	33	1	32833	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

10	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	49434	2			N	-0-					-0-
11	46455	X	46455	-0-	-0-	-0-	46455	2			N	-0-					-0-
12	47145	X	47145	-0-	-0-	-0-	47145	2			N	-0-					-0-
01	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	2			N	-0-					-0-
02	40746	X	40746	-0-	-0-	-0-	40746	2			N	-0-					-0-
*03	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	43495	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

10	140977	X	140977	-0-	-0-	-0-	140977	2			N	-0-					-0-
11	272379	X	272379	-0-	-0-	-0-	272379	2			N	-0-					-0-
12	484043	X	484043	-0-	-0-	-0-	484043	2			N	-0-					-0-
01	540063	X	540063	-0-	-0-	-0-	540063	2			N	-0-					-0-
02	490500	X	490500	-0-	-0-	-0-	490500	2			N	-0-					-0-
*03	505374	X	505374	-0-	-0-	-0-	505374	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

10	98160	X	98160	-0-	-0-	-0-	98	1	98062	2	N	-0-					-0-
11	102041	X	102041	-0-	-0-	-0-	103	1	101938	2	N	-0-					-0-
12	103961	X	103961	-0-	-0-	-0-	105	1	103856	2	N	-0-					-0-
01	105394	X	105394	-0-	-0-	-0-	106	1	105288	2	N	-0-					-0-
02	94264	X	94264	-0-	-0-	-0-	94	1	94170	2	N	-0-					-0-
*03	103102	X	103102	-0-	-0-	-0-	103	1	102999	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	70775	X	70775	-0-	-0-	-0-	70775	2			N	-0-			-0-
11	238671	X	238671	-0-	-0-	-0-	238671	2			N	-0-			-0-
12	437622	X	437622	-0-	-0-	-0-	437622	2			N	-0-			-0-
01	415977	X	415977	-0-	-0-	-0-	415977	2			N	-0-			-0-
02	277271	X	277271	-0-	-0-	-0-	277271	2			N	-0-			-0-
*03	271534	X	271534	-0-	-0-	-0-	271534	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

10	450245	X	450245	-0-	-0-	-0-	450245	2			N	-0-			-0-
11	456687	X	456687	-0-	-0-	-0-	456687	2			N	-0-			-0-
12	433542	X	433542	-0-	-0-	-0-	433542	2			N	-0-			-0-
01	542666	X	542666	-0-	-0-	-0-	542666	2			N	-0-			-0-
02	467540	X	467540	-0-	-0-	-0-	467540	2			N	-0-			-0-
*03	468508	X	468508	-0-	-0-	-0-	468508	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

10	271002	X	259192	-0-	-11810	-0-	259192	2			N	-0-			-0-
11	262260	X	244727	-0-	-17533	-0-	244727	2			N	-0-			-0-
12	271002	X	247037	-0-	-23965	-0-	247037	2			N	-0-			-0-
01	268832	X	236995	-0-	-31837	-0-	236995	2			N	-0-			-0-
02	236992	X	210131	-0-	-26861	-0-	210131	2			N	-0-			-0-
03	259191	X	225155	-0-	-34036	-0-	225155	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

10	554290	X	554290	-0-	-0-	-0-	554290	2			N	-0-			-0-
11	504773	X	504773	-0-	-0-	-0-	504773	2			N	-0-			-0-
12	490848	X	490848	-0-	-0-	-0-	490848	2			N	-0-			-0-
01	337388	X	337388	-0-	-0-	-0-	337388	2			N	-0-			-0-
02	417540	X	417540	-0-	-0-	-0-	417540	2			N	-0-			-0-
*03	400780	X	400780	-0-	-0-	-0-	400780	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

10	101494	X	88413	-0-	-13081	-0-	88	1	88325	2	N	-0-			-0-
11	94230	X	87199	-0-	-7031	-0-	88	1	87111	2	N	-0-			-0-
12	95573	X	80346	-0-	-15227	-0-	81	1	80265	2	N	-0-			-0-
01	95232	X	76335	-0-	-18897	-0-	77	1	76258	2	N	-0-			-0-
02	85820	X	65968	-0-	-19852	-0-	66	1	65902	2	N	-0-			-0-
03	90117	X	68510	-0-	-21607	-0-	69	1	68441	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

10	350807	X	350807	-0-	-0-	-0-	350807	2			N	-0-			-0-
11	353157	X	353157	-0-	-0-	-0-	353157	2			N	-0-			-0-
12	357385	X	357385	-0-	-0-	-0-	357385	2			N	-0-			-0-
01	404606	X	404606	-0-	-0-	-0-	404606	2			N	-0-			-0-
02	391956	X	391956	-0-	-0-	-0-	391956	2			N	-0-			-0-
*03	417988	X	417988	-0-	-0-	-0-	417988	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	164796	X	111736	-0-	-53060	-0-	111736	2		N	-0-			-0-
11	159480	X	99433	-0-	-60047	-0-	99433	2		N	-0-			-0-
12	156891	X	103338	-0-	-53553	-0-	103338	2		N	-0-			-0-
01	147126	X	106737	-0-	-40389	-0-	106737	2		N	-0-			-0-
02	121576	X	92181	-0-	-29395	-0-	92181	2		N	-0-			-0-
03	111724	X	95898	-0-	-15826	-0-	95898	2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194494	X	186615	-0-	-7879	-0-	186615	2		N	-0-			-0-
11	188220	X	175107	-0-	-13113	-0-	175107	2		N	-0-			-0-
12	194494	X	170754	-0-	-23740	-0-	170754	2		N	-0-			-0-
01	196883	X	196883	-0-	-0-	-0-	196883	2		N	-0-			-0-
02	172732	X	168405	-0-	-4327	-0-	168405	2		N	-0-			-0-
*03	206478	X	206478	-0-	-0-	-0-	206478	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196516	X	196516	-0-	-0-	-0-	196516	2		N	-0-			-0-
11	183662	X	183662	-0-	-0-	-0-	183662	2		N	-0-			-0-
12	183024	X	175182	-0-	-7842	-0-	175182	2		N	-0-			-0-
01	206756	X	206756	-0-	-0-	-0-	206756	2		N	-0-			-0-
02	193607	X	193607	-0-	-0-	-0-	193607	2		N	-0-			-0-
03	196509	X	185947	-0-	-10562	-0-	185947	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215016	X	173493	-0-	-41523	-0-	173493	2		N	-0-			-0-
11	202590	X	154288	-0-	-48302	-0-	154288	2		N	-0-			-0-
12	198989	X	148496	-0-	-50493	-0-	148496	2		N	-0-			-0-
01	198989	X	137267	-0-	-61722	-0-	137267	2		N	-0-			-0-
02	168084	X	119026	-0-	-49058	-0-	119026	2		N	-0-			-0-
03	173507	X	125995	-0-	-47512	-0-	125995	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214954	X	5010	-0-	-209944	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	208020	X	588	-0-	-207432	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	195238	X	5	-0-	-195233	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	195238	X	11148	-0-	-184090	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	13743	-0-	-12773	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
*03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227168	X	217320	-0-	-9848	-0-	217320	2			N	-0-					-0-
11	215730	X	206456	-0-	-9274	-0-	206456	2			N	-0-					-0-
12	222921	X	179388	-0-	-43533	-0-	179388	2			N	-0-					-0-
01	222921	X	206797	-0-	-16124	-0-	206797	2			N	-0-					-0-
02	200928	X	198131	-0-	-2797	-0-	198131	2			N	-0-					-0-
03	217310	X	161321	-0-	-55989	-0-	161321	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237057	X	192326	-0-	-44731	-0-	192326	2			N	-0-					-0-
11	216780	X	180204	-0-	-36576	-0-	180204	2			N	-0-					-0-
12	214892	X	175402	-0-	-39490	-0-	175402	2			N	-0-					-0-
01	206212	X	198232	-0-	-7980	-0-	198232	2			N	-0-					-0-
02	192285	X	192285	-0-	-0-	-0-	192285	2			N	-0-					-0-
*03	209146	X	209146	-0-	-0-	-0-	209146	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254448	X	225539	-0-	-28909	-0-	225539	2			N	-0-					-0-
11	250247	X	250247	-0-	-0-	-0-	250247	2			N	-0-					-0-
12	254448	X	135783	-0-	-118665	-0-	135783	2			N	-0-					-0-
01	254448	X	142041	-0-	-112407	-0-	142041	2			N	-0-					-0-
02	229824	X	209798	-0-	-20026	-0-	209798	2			N	-0-					-0-
03	254448	X	204616	-0-	-49832	-0-	204616	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308335	X	308335	-0-	-0-	-0-	308335	2			N	-0-					-0-
11	279684	X	279684	-0-	-0-	-0-	279684	2			N	-0-					-0-
12	272211	X	253125	-0-	-19086	-0-	253125	2			N	-0-					-0-
01	272211	X	217592	-0-	-54619	-0-	217592	2			N	-0-					-0-
02	245868	X	-0-	-0-	-245868	-0-					N	-0-					-0-
03	272211	X	55545	-0-	-216666	-0-	55545	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310992	X	211905	-0-	-99087	-0-	211905	2			N	-0-					-0-
11	300960	X	54989	-0-	-245971	-0-	54989	2			N	-0-					-0-
12	254975	X	190427	-0-	-64548	-0-	190427	2			N	-0-					-0-
01	255936	X	255936	-0-	-0-	-0-	255936	2			N	-0-					-0-
02	219543	X	219543	-0-	-0-	-0-	219543	2			N	-0-					-0-
*03	234722	X	234722	-0-	-0-	-0-	234722	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309504	X	201824	-0-	-107680	-0-	201824	2			N	-0-					-0-
11	299520	X	205868	-0-	-93652	-0-	205868	2			N	-0-					-0-
12	289323	X	141608	-0-	-147715	-0-	141608	2			N	-0-					-0-
01	252482	X	252482	-0-	-0-	-0-	252482	2			N	-0-					-0-
02	224748	X	224748	-0-	-0-	-0-	224748	2			N	-0-					-0-
*03	248337	X	248337	-0-	-0-	-0-	248337	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234112	X	224897	-0-	-9215	-0-	224897	2		N	-0-			-0-
11	220140	X	211484	-0-	-8656	-0-	211484	2		N	-0-			-0-
12	224874	X	210602	-0-	-14272	-0-	210602	2		N	-0-			-0-
01	224905	X	212231	-0-	-12674	-0-	212231	2		N	-0-			-0-
02	203140	X	193566	-0-	-9574	-0-	193566	2		N	-0-			-0-
03	224905	X	146650	-0-	-78255	-0-	146650	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

10	313100	X	309300	-0-	-3800	-0-	309300	2		N	-0-			-0-
11	303000	X	295151	-0-	-7849	-0-	295151	2		N	-0-			-0-
12	313100	X	285932	-0-	-27168	-0-	285932	2		N	-0-			-0-
01	313100	X	297511	-0-	-15589	-0-	297511	2		N	-0-			-0-
02	296481	X	296481	-0-	-0-	-0-	296481	2		N	-0-			-0-
03	309287	X	209947	-0-	-99340	-0-	209947	2		N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

10	597906	X	597906	-0-	-0-	-0-	597906	2		N	-0-			-0-
11	570428	X	570428	-0-	-0-	-0-	570428	2		N	-0-			-0-
12	541269	X	541269	-0-	-0-	-0-	541269	2		N	-0-			-0-
01	375176	X	375176	-0-	-0-	-0-	375176	2		N	-0-			-0-
02	460055	X	460055	-0-	-0-	-0-	460055	2		N	-0-			-0-
*03	499912	X	499912	-0-	-0-	-0-	499912	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

10	310611	X	310611	-0-	-0-	-0-	310611	2		N	-0-			-0-
11	265913	X	265913	-0-	-0-	-0-	265913	2		N	-0-			-0-
12	98547	X	98547	-0-	-0-	-0-	98547	2		N	-0-			-0-
01	135151	X	135151	-0-	-0-	-0-	135151	2		N	-0-			-0-
02	224328	X	224328	-0-	-0-	-0-	224328	2		N	-0-			-0-
*03	244999	X	244999	-0-	-0-	-0-	244999	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

10	345216	X	318283	-0-	-26933	-0-	318283	2		N	-0-			-0-
11	334080	X	306006	-0-	-28074	-0-	306006	2		N	-0-			-0-
12	345216	X	307275	-0-	-37941	-0-	307275	2		N	-0-			-0-
01	345216	X	320738	-0-	-24478	-0-	320738	2		N	-0-			-0-
02	288666	X	288666	-0-	-0-	-0-	288666	2		N	-0-			-0-
03	318277	X	211847	-0-	-106430	-0-	211847	2		N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		138955	-0-	138955	138955	138955	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		179357	-0-	179357	318312	179357	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		86397	-0-	86397	86397	86397	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		469566	-0-	469566	555963	469566	2			N	-0-					-0-
12	1118443	X	562480	-0-	-555963	-0-	562480	2			N	-0-					-0-
01	604253	X	604253	-0-	-0-	-0-	604253	2			N	-0-					-0-
02	538848	X	538848	-0-	-0-	-0-	538848	2			N	-0-					-0-
*03	537632	X	537632	-0-	-0-	-0-	537632	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		117738	-0-	117738	117738	117738	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		596275	-0-	596275	714013	596275	2			N	-0-					-0-
01	1330314	X	616301	-0-	-714013	-0-	616301	2			N	-0-					-0-
02	559620	X	559620	-0-	-0-	-0-	559620	2			N	-0-					-0-
*03	638535	X	638535	-0-	-0-	-0-	638535	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308703	X	308703	-0-	-0-	-0-	308703	2			N	-0-					-0-
11	278040	X	266404	-0-	-11636	-0-	266404	2			N	-0-					-0-
12	287308	X	211898	-0-	-75410	-0-	211898	2			N	-0-					-0-
01	287308	X	238261	-0-	-49047	-0-	238261	2			N	-0-					-0-
02	259504	X	237298	-0-	-22206	-0-	237298	2			N	-0-					-0-
03	287308	X	174156	-0-	-113152	-0-	174156	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		69409	-0-	69409	69409	137	1	69272	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		441463	-0-	441463	510872	882	1	440581	2	N	-0-			-0-
01	1001418	X	490546	-0-	-510872	-0-	963	1	489583	2	N	-0-			-0-
02	495638	X	495638	-0-	-0-	-0-	982	1	494656	2	N	-0-			-0-
03	475664	X	433116	-0-	-42548	-0-	855	1	432261	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		200891	-0-	200891	200891	200891	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		447083	-0-	447083	647974	447083	2			N	-0-			-0-
01	1138158	X	490184	-0-	-647974	-0-	490184	2			N	-0-			-0-
02	670087	X	670087	-0-	-0-	-0-	670087	2			N	-0-			-0-
*03	774337	X	774337	-0-	-0-	-0-	774337	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		136282	-0-	136282	136282	136282	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		324987	-0-	324987	461269	324987	2			N	-0-					-0-
01	783476	X	322207	-0-	-461269	-0-	322207	2			N	-0-					-0-
02	319788	X	302855	-0-	-16933	-0-	302855	2			N	-0-					-0-
03	354051	X	233504	-0-	-120547	-0-	233504	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 12428 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		63281	-0-	63281	63281	63281	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		281795	-0-	281795	345076	281795	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 14583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		218527	-0-	218527	218527	218527	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		504841	-0-	504841	723368	504841	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		51067	-0-	51067	51067	51067	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	68	1	2707	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	70	1	2805	2	Y	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	99	1	3682	2	Y	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3294	2	Y	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	79	1	3436	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2117	-0-	-1231	-0-	48	1	2069	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 6470 PERF. 4929 - 4941

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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	992	N	633	-0-	-359	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	1			N	-0-					97
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					97
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					97
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					97
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	78	1	2460	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	41	1	2509	3	Y	39	38	1			8
							43	9									
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2502	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2	1	2272	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
*03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	41	1	2494	3	Y	54	50	1			13
							59	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
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	21	1	1248	3	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	21	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	19	1	1148	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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	1047	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	23	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	17	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	17	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	1	1	922	3	Y	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	18	1	1041	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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 #: 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	311	1	121	2	N	-0-					9
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	532	1	112	2	N	-0-					9
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	35	1	81	2	N	-0-					9
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	140	1	88	2	N	-0-					9
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	142	1	95	2	N	-0-					9
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	84	1	60	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

10	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	58	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	73	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2083	-0-	-185	-0-	62	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	70	1	2275	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2					60
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-	60	1			-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

10	5890	X	4650	-0-	-1240	-0-	4591	3	59	9	N	54	1	8			158
11	5370	X	4519	-0-	-851	-0-	4472	3	47	9	N	43	173	1			28
12	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	4591	3	50	9	N	45					73
01	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4550	3	74	9	N	67					140
02	4228	X	4111	-0-	-117	-0-	4023	3	88	9	N	80	194	1			26
03	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4361	3	43	9	N	39					65

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					51
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					51
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					51
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					51
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					51
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	2758	3	22	9	N	20					128
11	2730	N	2545	-0-	-185	-0-	2498	3	47	9	N	43	145	1			26
12	2790	N	1979	-0-	-811	-0-	1979	3			N	-0-					26
01	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			N	-0-					26
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2460	3	99	9	N	90					116
*03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2742	3	13	9	N	12					128

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3502	2	30	9	Y	27	20	1	4	8	13
11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3369	2	28	9	Y	25	28	1			10
12	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3120	2	21	9	Y	19	16	1			13
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7801	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	13
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6547	2	32	9	Y	29	28	1			14
*03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8019	2	31	9	Y	28	27	1			15

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 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
10	8959	X	7296	-0-	-1663	-0-	7263	2	33	9	N	30	35	1			47
11	8400	X	6542	-0-	-1858	-0-	6516	2	26	9	N	24					71
12	8680	X	6722	-0-	-1958	-0-	6679	2	43	9	N	39	79	1			31
01	7936	X	6817	-0-	-1119	-0-	6766	2	51	9	N	46	40	1			37
02	6972	X	6114	-0-	-858	-0-	6062	2	52	9	N	47	40	1			44
03	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	6599	2	51	9	N	46	40	1			50

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	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 #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	240	1	2165	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	4050	X	2064	-0-	-1986	-0-	213	1	1832	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	4185	X	3656	-0-	-529	-0-	221	1	3398	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
01	4185	X	2979	-0-	-1206	-0-	222	1	2728	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	172	1	2360	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	3658	X	2457	-0-	-1201	-0-	170	1	2263	2	Y	22	25	1			1
							24	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		174	-0-	174	174	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1071	-0-	-174	-0-	75	1	996	2	Y	-0-					-0-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 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
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	303	1	407	2	Y	-0-					7
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	313	1	450	2	Y	-0-					7
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	318	1	599	2	Y	-0-					7
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	307	1	258	2	Y	-0-					7
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	300	1	257	2	Y	-0-					7
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	338	1	322	2	Y	-0-					7

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1364	3	Y	49	53	1			16
							54	9									
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	3	Y	95	82	1			29
							105	9									
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	23	1	1341	3	Y	154	151	1			32
							169	9									
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	23	1	1324	3	Y	81	100	1			13
							89	9									
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1	1	1220	3	Y	121	107	1			27
							133	9									
03	1519	N	968	-0-	-551	-0-	14	1	814	3	Y	127	124	1			30
							140	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
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1070	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	994	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	1	1	686	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1277	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	2	32	9	N	29					58
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					58
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					58
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1					59
*02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1					60
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					60

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

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

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	698	3	52	9	N	47					127
11	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	3			N	-0-					127
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					127
01	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	3			N	-0-					127
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					127
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					127

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

10	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	96	1	4198	3	N	-0-					-0-
11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	3	N	-0-					-0-
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	71	1	4828	3	N	-0-					-0-
*01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	104	1	4362	3	N	-0-					-0-
*02	4200 X	4199	-0-	-1	-0-	106	1	4093	3	N	-0-					-0-
03	4898 X	4683	-0-	-215	-0-	3	1	4680	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	72	1	2261	3	N	19	21	1			6
						21	9									
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	N	29	26	1			9
						32	9									
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	38	1	2320	3	N	44	44	1			9
						48	9									
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	44	1	2590	3	N	24	29	1			4
						26	9									
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2	1	2343	3	N	30	27	1			7
						33	9									
*03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	44	1	2575	3	N	30	30	1			7
						33	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	259	1	8142	3	N	6	6	1			2
							7	9									
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	184	1	8021	3	N	20	16	1			6
							22	9									
12	8866	X	7997	-0-	-869	-0-	129	1	7834	3	N	31	31	1			6
							34	9									
01	8866	X	7359	-0-	-1507	-0-	123	1	7217	3	N	17	20	1			3
							19	9									
02	8008	X	7194	-0-	-814	-0-	5	1	7168	3	N	19	18	1			4
							21	9									
03	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	132	1	7936	3	N	21	20	1			5
							23	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

*10	0		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
11	0		3255	-0-	3255	3507	3255	2			N	-0-					-0-
12	0		29	-0-	29	3536	29	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	37	-0-	37	3573	37	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	168	-0-	168	3741	168	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	180	-0-	180	3921	180	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	47	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	53	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1545	-0-	-23	-0-	46	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	51	1	1660	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
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	11	1	344	2	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	10	1	310	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	8	1	249	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
10	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	74	1	2394	2	N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	74	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	75	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	67	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	72	1	2331	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
10	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	68	1	2215	2	N	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	70	1	2272	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	69	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	69	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2086	-0-	-98	-0-	63	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	68	1	2183	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4672	-0-	-1001	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5375	-0-	-115	-0-	5375	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5399	-0-	-26	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4699	-0-	-313	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	4956	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
10	2790	N	2298	-0-	-492	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1069	-0-	-1601	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	604	-0-	-1690	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 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
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6221	2	8	9	N	7	8	1			1
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8210	2	8	9	N	7	6	1			2
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7899	2	10	9	N	9	8	1			3
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	195	1	5799	2	N	6	5	1			4
							7	9									
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4481	2	25	9	N	23	23	1			4
*03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	383	1	5018	2	N	25	23	1			6
							28	9									

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 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
10	5952	X	4041	-0-	-1911	-0-	156	1	3864	2	N	19	20	1			2
							21	9									
11	5760	X	4051	-0-	-1709	-0-	232	1	3801	2	N	16	15	1			3
							18	9									
12	5952	X	2701	-0-	-3251	-0-	224	1	2454	2	N	21	19	1			5
							23	9									
01	5952	X	1697	-0-	-4255	-0-	226	1	1447	2	N	22	18	1			9
							24	9									
02	3780	X	1025	-0-	-2755	-0-	999	2	26	9	N	24	30	1			3
03	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	228	1	2985	2	N	27	23	1			7
							30	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 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
10	6200	X	4752	-0-	-1448	-0-	227	1	4430	2	N	86	92	1			10
							95	9									
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	48	1	6079	2	N	76	68	1			18
							84	9									
12	6200	X	5116	-0-	-1084	-0-	5011	2	105	9	N	95	86	1			27
01	6200	X	3963	-0-	-2237	-0-	154	1	3753	2	N	51	62	1			16
							56	9									
02	5796	X	3167	-0-	-2629	-0-	3115	2	52	9	N	47	54	1			9
03	6417	X	4130	-0-	-2287	-0-	289	1	3785	2	N	51	47	1			13
							56	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 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
10	2604	N	1968	-0-	-636	-0-	1944	2	24	9	N	22	26	1			2
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2135	2	24	9	N	22	20	1			4
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28	25	1			7
01	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	45	1	1340	2	N	15	18	1			4
							17	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	N	22	22	1			4
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	204	1	2679	2	N	27	24	1			7
							30	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 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
10	4123	X	3069	-0-	-1054	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2838	-0-	-1285	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2274	-0-	-1663	-0-	74	1	2198	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3192	X	1668	-0-	-1524	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	1			1
03	3534	X	2106	-0-	-1428	-0-	149	1	1954	2	N	3	3	1			1
							3	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 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
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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
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
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5000	2	6	9	N	5					190
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	2	6	9	N	5					195
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6065	2	50	9	N	45					240
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4877	2	50	9	N	45	181	1			104
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4275	2	50	9	N	45					149
*03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4070	2	68	9	N	62	169	1			42

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
10	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3445	1244	2	24	9	Y	22	25	1			14
11	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4844	1382	2	17	9	Y	15					29
12	6591	X	1747	-0-	-4844	-0-	1723	2	24	9	Y	22	26	1			25
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19					44
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	2	17	9	Y	15	25	1			34
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1481	2	64	9	Y	58	24	1			68

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 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
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5					28
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 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
10	3255	X	1943	-0-	-1312	-0-	1821	2	122	9	Y	111	81	1	1	8	175
11	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	1268	2	120	9	Y	109	158	1			126
12	3162	X	2174	-0-	-988	-0-	2062	2	112	9	Y	102	147	1			81
01	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	1886	2	127	9	Y	115	114	1	1	8	81
02	2380	X	1547	-0-	-833	-0-	1449	2	98	9	Y	89	111	1			59
03	2170	X	1302	-0-	-868	-0-	1194	2	108	9	Y	98	115	1			42

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	4919	-0-	-6520	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	4171	-0-	-6899	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	4062	-0-	-7377	-0-	4060	2	2	9	N	2					2
01	11439	X	4353	-0-	-7086	-0-	4296	2	57	9	N	52	44	1			10
02	5516	X	3720	-0-	-1796	-0-	3694	2	26	9	N	24					34
03	4929	X	4009	-0-	-920	-0-	4007	2	2	9	N	2					36

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2296	-0-	-990	-0-	2276	2	20	9	N	18					41
11	3180	X	2285	-0-	-895	-0-	2285	2			N	-0-					41
12	3286	X	2402	-0-	-884	-0-	2394	2	8	9	N	7					48
01	2883	X	2295	-0-	-588	-0-	2285	2	10	9	N	9					57
02	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2235	2	11	9	N	10					67
03	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	55	1	2054	2	N	6					73
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1201	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	1457	N	584	-0-	-873	-0-	562	2	22	9	Y	20	12	1			9
01	1271	N	530	-0-	-741	-0-	506	2	24	9	Y	22	22	1			9
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	444	2	20	9	Y	18	19	1			8
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	28	23	1			13
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	73	1	2435	3	Y	42	37	1			9
							46	9									
11	2610	X	2504	-0-	-106	-0-	72	1	2380	3	Y	47	50	1			6
							52	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2388	3	Y	53	50	1			9
							58	9									
01	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	76	1	2398	3	Y	56	50	1			15
							62	9									
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	68	1	2149	3	Y	87	81	1			21
							96	9									
*03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	78	1	2413	3	Y	94	92	1			23
							103	9									

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

10	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3241	-0-	-259	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	110	1	1118	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1103	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	105	1	1090	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	95	1	988	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	3	Y	-0-					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	81	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	3	Y	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	279	1	5974	3	Y	129	114	1			27
							142	9									
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	251	1	5452	3	Y	146	154	1			19
							161	9									
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	279	1	5795	3	Y	162	152	1			29
							178	9									
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	271	1	5765	3	Y	170	154	1			45
							187	9									
*02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	229	1	4940	3	Y	181	183	1			43
							199	9									
*03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	240	1	5265	3	Y	202	196	1			49
							222	9									

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

10	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	136	1	4499	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	4620	X	4440	-0-	-180	-0-	129	1	4302	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	4805	X	4425	-0-	-380	-0-	135	1	4279	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	136	1	4299	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	4256	X	3997	-0-	-259	-0-	123	1	3870	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	139	1	4292	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	83 20	1 9	3968	3	N	18	16	1			4
11	4200	X	4053	-0-	-147	-0-	85 23	1 9	3945	3	N	21	22	1			3
12	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	88 25	1 9	3896	3	N	23	22	1			4
01	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	88 26	1 9	3810	3	N	24	22	1			6
02	3780	X	3566	-0-	-214	-0-	79 84	1 9	3403	3	N	76	64	1			18
03	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	90 94	1 9	3996	3	N	85	82	1			21

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	86	1	4091	3	Y	65	58	1			13
							72	9									
11	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	84	1	3895	3	Y	75	78	1			10
							83	9									
12	4371	X	4065	-0-	-306	-0-	88	1	3887	3	Y	82	77	1			15
							90	9									
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	89	1	3881	3	Y	86	78	1			23
							95	9									
02	3836	X	3596	-0-	-240	-0-	80	1	3447	3	Y	63	71	1			15
							69	9									
03	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	88	1	3903	3	Y	71	69	1			17
							78	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
10	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	70	1	3371	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
11	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	70	1	3219	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
12	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	73	1	3211	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	73	1	3163	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	3164	X	2908	-0-	-256	-0-	66	1	2842	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	72	1	3190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2282	3	33	9	Y	30	27	1			6
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2069	3	39	9	Y	35	36	1			5
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2051	3	41	9	Y	37	35	1			7
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2054	3	43	9	Y	39	36	1			10
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1879	3	36	9	Y	33	35	1			8
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2130	3	39	9	Y	35	34	1			9

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	Y	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	Y	-0-			-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-			-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	36	1	630	3	Y	-0-			-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

10	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	179	1	3113	3	Y	-0-			-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	181	1	3212	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	186	1	3300	3	Y	-0-			-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	202	1	3529	3	Y	-0-			-0-
*02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	185	1	3274	3	Y	-0-			-0-
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	163	1	3380	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	231	1	4014	3	N	-0-			-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	218	1	3873	3	N	-0-			-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	223	1	3949	3	N	-0-			-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	228	1	3985	3	N	-0-			-0-
*02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	199	1	3535	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	188	1	3887	3	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	-0-			-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	3	Y	-0-			-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	71	1	1339	3	Y	-0-			-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	59	1	1112	3	Y	-0-			-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2635	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	88	1	2796	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	82	1	2609	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2488	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2744	3	Y	20	19	1			5
							22	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	17	1	537	3	Y	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	83	1	982	3	Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	93	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	3	Y	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	3	Y	-0-					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					15
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					15
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					15
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					15
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2078	3	57	9	Y	52	46	1			11
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2109	3	64	9	Y	58	61	1			8
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2115	3	72	9	Y	65	61	1			12
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2161	3	74	9	Y	67	61	1			18
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1952	3	31	9	Y	28	39	1			7
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2089	3	32	9	Y	29	29	1			7

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3028	3	Y	72	64	1			15
							79	9									
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	63	1	2928	3	Y	82	86	1			11
							90	9									
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	66	1	2901	3	Y	90	85	1			16
							99	9									
01	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	67	1	2893	3	Y	95	86	1			25
							105	9									
02	2884	X	2799	-0-	-85	-0-	61	1	2627	3	Y	101	102	1			24
							111	9									
03	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	67	1	2980	3	Y	113	109	1			28
							124	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	52	1	2484	3	Y	49	44	1			10
							54	9									
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	41	1	1915	3	Y	58	60	1			8
							64	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	39	1	1732	3	Y	62	59	1			11
							68	9									
01	2480	N	1713	-0-	-767	-0-	37	1	1603	3	Y	66	60	1			17
							73	9									
02	1876	N	1420	-0-	-456	-0-	32	1	1387	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	49	1	2333	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	46	1	2121	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	48	1	2137	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	49	1	2148	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2296	X	2060	-0-	-236	-0-	46	1	2013	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	51	1	2266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	532	1	4105	3	Y	81	77	1			14
							89	9									
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	477	1	3495	3	Y	97	100	1			11
							107	9									
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	497	1	3587	3	Y	88	82	1			17
							97	9									
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	521	1	3980	3	Y	103	97	1			23
							113	9									
*02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	520	1	4504	3	Y	43	61	1			5
							47	9									
*03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	613	1	6705	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	3	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	989	3	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	396	1	6892	3	Y	89	85	1			15
							98	9									
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	375	1	6643	3	Y	110	113	1			12
							121	9									
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	391	1	6927	3	Y	100	92	1			20
							110	9									
01	7130	X	7029	-0-	-101	-0-	373	1	6529	3	Y	115	109	1			26
							127	9									
02	6440	X	6279	-0-	-161	-0-	329	1	5826	3	Y	113	127	1			12
							124	9									
03	7130	X	6702	-0-	-428	-0-	303	1	6261	3	Y	125	123	1			14
							138	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	156	1	2720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	147	1	2603	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	153	1	2717	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	145	1	2543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2457	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	918	-0-	-3546	-0-	236	1	573	3	Y	99	111	1			8
							109	9									
11	4080	X	787	-0-	-3293	-0-	203	1	503	3	Y	74	76	1			6
							81	9									
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	154	1	392	3	Y	69	59	1			16
							76	9									
01	589	X	452	-0-	-137	-0-	98	1	308	3	Y	42	49	1			9
							46	9									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	125	1	2170	3	Y	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	118	1	2085	3	Y	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	123	1	2184	3	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	122	1	2143	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1978	-0-	-66	-0-	106	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1257	1	8056	3	Y	139	144	1			11
							153	9									
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1285	1	7829	3	Y	126	126	1			11
							139	9									
12	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1349	1	8512	3	Y	149	126	1			34
							164	9									
01	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	1242	1	7365	3	Y	161	161	1			34
							177	9									
02	8008	X	4489	-0-	-3519	-0-	763	1	3547	3	Y	163	164	1			33
							179	9									
03	8866	X	4661	-0-	-4205	-0-	811	1	3626	3	Y	204	198	1			39
							224	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

10	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	441	1	2674	3	Y	97	101	1			8
							107	9									
11	3900	X	3029	-0-	-871	-0-	446	1	2485	3	Y	89	89	1			8
							98	9									
12	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	447	1	2530	3	Y	113	95	1			26
							124	9									
01	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	457	1	2495	3	Y	120	121	1			25
							132	9									
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	447	1	2336	3	Y	120	121	1			24
							132	9									
03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	487	1	2509	3	Y	150	145	1			29
							165	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	793	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	132	1	4371	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	128	1	4266	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	133	1	4219	3	Y	36	34	1			6
							40	9									
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	132	1	4192	3	Y	38	34	1			10
							42	9									
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	121	1	3802	3	Y	21	26	1			5
							23	9									
03	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	134	1	4156	3	Y	21	21	1			5
							23	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	652	1	9446	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	583	1	7108	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	7378	X	7229	-0-	-149	-0-	592	1	6595	2	Y	38	36	1			5
							42	9									
01	7378	X	6975	-0-	-403	-0-	576	1	6362	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	540	1	6934	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
03	7378	X	7374	-0-	-4	-0-	579	1	6769	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2171	-0-	-1084	-0-	76	1	2054	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
11	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	105	1	2933	3	Y	50	46	1			11
							55	9									
12	3255	X	1739	-0-	-1516	-0-	60	1	1642	3	Y	34	39	1			6
							37	9									
01	3255	X	1888	-0-	-1367	-0-	71	1	1775	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
02	2884	X	511	-0-	-2373	-0-	20	1	481	3	Y	9	14	1			2
							10	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
10	3100	N	3044	-0-	-56	30	361	1	2668	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
11	2851	N	2821	-0-	-30	-0-	342	1	2467	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	334	1	1963	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	354	1	2281	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	339	1	2462	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	323	1	966	3	Y	5	7	1			1
							6	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
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	733	1	3177	3	Y	96	96	1			19
							106	9									
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	698	1	2891	3	Y	82	83	1			18
							90	9									
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	656	1	1142	3	Y	40	51	1			7
							44	9									
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	702	1	2362	3	Y	70	56	1			14
							77	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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3074	-0-	-1173	-0-	423	1	2651	3	Y	-0-					89
11	4110	X	2405	-0-	-1705	-0-	409	1	1996	3	Y	-0-					89
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	423	1	6054	3	Y	25					114
							28	9									
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	423	1	7800	3	Y	1	57	5			58
							1	9									
*02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	382	1	6519	3	Y	190	190	1			58
							209	9									
*03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	423	1	6464	3	Y	17					75
							19	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	588	1	6976	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	7830	X	7259	-0-	-571	-0-	556	1	6668	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
12	8091	X	7128	-0-	-963	-0-	567	1	6518	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
01	8091	X	7126	-0-	-965	-0-	588	1	6495	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	7028	X	6280	-0-	-748	-0-	532	1	5714	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
03	7595	X	6583	-0-	-1012	-0-	559	1	5991	3	Y	30	31	1			6
							33	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

10	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	186	1	4951	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	202	1	5478	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	224	1	5558	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
*03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	199	1	5445	3	Y	21	22	1			4
							23	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
12	589	N	112	-0-	-477	-0-	4	1	102	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
01	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	16	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	10	8	1			2
							11	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
03	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

10	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	54	1	1431	3	Y	34	35	1			7
							37	9									
11	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	61	1	1696	3	Y	38	37	1			8
							42	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1787	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1905	3	Y	54	53	1			10
							59	9									
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	53	1	1267	3	Y	32	35	1			7
							35	9									
03	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	50	1	1300	3	Y	31	32	1			6
							34	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	302	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	178	-0-	-1403	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	301	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	275	1	355	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	257	-0-	-283	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	78	-0-	-573	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	438 35	1 9	5235	2	N	32	32	1			4
11	5370	X	3775	-0-	-1595	-0-	383 21	1 9	3371	2	N	19	21	1			2
12	5549	X	4935	-0-	-614	-0-	426 56	1 9	4453	2	N	51	47	1			6
01	5549	X	4384	-0-	-1165	-0-	406 44	1 9	3934	2	N	40	40	1			6
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	414 56	1 9	5875	2	N	51	50	1			7
*03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	430 39	1 9	5580	2	N	35	37	1			5

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	420 35	1 9	2243	2	Y	32	31	1			4
11	2820	X	2543	-0-	-277	-0-	406 29	1 9	2108	2	Y	26	27	1			3
12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	413 53	1 9	1793	2	Y	48	45	1			6
01	2697	X	1804	-0-	-893	-0-	399 34	1 9	1371	2	Y	31	32	1			5
02	2436	X	2201	-0-	-235	-0-	371 39	1 9	1791	2	Y	35	35	1			5
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	415 33	1 9	2124	2	Y	30	31	1			4

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
10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	262 12	1 9	1137	3	Y	11	8	1			8
11	1590	N	1115	-0-	-475	-0-	253 10	1 9	852	3	Y	9	9	1			8
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	262 12	1 9	1003	3	Y	11	17	1			2
01	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	262 14	1 9	1076	3	Y	13	10	1			5
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	236 12	1 9	911	3	Y	11	10	1			6
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	262 13	1 9	1014	3	Y	12	10	1			8

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	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
10	4805	X	3117	-0-	-1688	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3375	-0-	-1275	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2725	-0-	-2080	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2393	-0-	-1947	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	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
10	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3952	-0-	-1473	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3309	-0-	-621	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	768	-0-	-3293	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1842	-0-	-2064	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2249	-0-	-1279	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1396	-0-	-32	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	281	-0-	-308	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	570	X	103	-0-	-467	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	589	X	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	3022	-0-	-47	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3069	N	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1342	-0-	-398	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1314	-0-	-484	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1032	-0-	-284	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	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
10	3100	N	5026	-0-	1926	4359	5026	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	5121	-0-	-4359	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
*03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	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
10	1147	X	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	880	-0-	-200	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
*03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	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
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	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
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1317	-0-	-388	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	35	-0-	-1505	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	624	-0-	-1081	-0-	624	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	848	-0-	-562	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	959	-0-	-343	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3660	-0-	560	560	3660	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3255	-0-	255	815	3255	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3254	-0-	154	969	3254	3			N	-0-					-0-
01	4168	X	3199	-0-	-969	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

10	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	898	-0-	-482	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	654	-0-	-1547	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	638	-0-	-664	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2064	-0-	-2369	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	477	-0-	-3527	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

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

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	61	-0-	-387	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

10	3503	X	1018	-0-	-2485	-0-	995	3	23	9	Y	21	47	1			40
11	2790	X	1086	-0-	-1704	-0-	977	3	109	9	Y	99	131	1			8
12	1395	X	1058	-0-	-337	-0-	1058	3			Y	-0-					8
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1847	3	55	9	Y	50					58
02	2800	N	4595	-0-	1795	1795	4594	3	1	9	Y	1					59
*03	3100	N	3535	-0-	435	2230	3452	3	83	9	Y	75	42	1			92

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

10	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1871	-0-	-259	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1004	-0-	-1073	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3192	-0-	92	92	3192	3			N	-0-					-0-
01	2483	N	2391	-0-	-92	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*03	2356	X	1516	-0-	-840	-0-	1496	3	20	9	N	18	18	8			-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

10	2015	X	877	-0-	-1138	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 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
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1058	-0-	-1942	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1557	-0-	-1543	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2162	-0-	-194	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	257	-0-	-2023	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	13	-0-	-2157	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	288	-0-	-1672	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	802	-0-	-1368	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		195	-0-	195	383	195	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2152	-0-	2152	6463	2152	3			N	-0-					-0-
11	0		517	-0-	517	6980	517	3			N	-0-					-0-
12	0		3615	-0-	3615	10595	3615	3			N	-0-					-0-
01	0		2116	-0-	2116	12711	2116	3			N	-0-					-0-
02	15221	X	2510	-0-	-12711	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

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

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 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	0		374	-0-	374	374	374	3			N	-0-					-0-
01	0		118	-0-	118	492	118	3			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		1420	-0-	1420	1912	1420	3			N	-0-					-0-
*03	3319	X	1407	-0-	-1912	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	-0-	-93	-0-	245	1	4405	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	2952	-0-	-1548	-0-	119	1	2833	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	136	1	4483	3	N	-0-					-0-
*01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	254	1	4753	3	N	-0-					-0-
*02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	3	N	-0-					-0-
*03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	8	1	4808	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1326	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	3	Y	29	26	1			9
							32	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1	1	1589	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	3	Y	38	37	1			9
							42	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	55	1	1697	3	Y	22	25	1			7
							24	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1610	3	Y	49	41	1			15
							54	9									
12	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	29	1	1749	3	Y	78	77	1			16
							86	9									
01	1767	N	559	-0-	-1208	-0-	9	1	525	3	Y	23	35	1			4
							25	9									
02	1596	N	629	-0-	-967	-0-	574	3	55	9	Y	50	43	1			11
03	1860	N	796	-0-	-1064	-0-	11	1	724	3	Y	55	53	1			13
							61	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	43	1	1347	3	Y	53	59	1			17
							58	9									
11	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	30	1	1311	3	Y	78	71	1			24
							86	9									
12	1271	N	906	-0-	-365	-0-	13	1	808	3	Y	77	85	1			16
							85	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	25	1	1435	3	Y	62	68	1			10
							68	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1	1	1210	3	Y	82	74	1			18
							90	9									
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	23	1	1388	3	Y	116	107	1			27
							128	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

10	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	55	1	1752	3	Y	37	40	1			12
							41	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	3	Y	52	48	1			16
							57	9									
12	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	29	1	1706	3	Y	86	84	1			18
							95	9									
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	28	1	1640	3	Y	44	55	1			7
							48	9									
02	1680	N	1109	-0-	-571	-0-	1	1	1055	3	Y	48	44	1			11
							53	9									
03	1829	N	1012	-0-	-817	-0-	17	1	991	3	Y	4	14	1			1
							4	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2023	3	Y	46	50	1			15
							51	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2056	3	Y	87	75	1			27
							96	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	34	1	2108	3	Y	140	138	1			29
							154	9									
01	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	19	1	1089	3	Y	74	91	1			12
							81	9									
02	1960	N	1559	-0-	-401	-0-	1	1	1471	3	Y	79	73	1			18
							87	9									
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	28	1	1714	3	Y	61	65	1			14
							67	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2792	-0-	-1765	-0-	85	1	2707	3	Y	-0-					-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	122	1	5296	3	Y	-0-					-0-
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	85	1	5196	3	Y	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	87	1	5031	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4402	-0-	-666	-0-	3	1	4379	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	76	1	4588	3	Y	64	53	1			15
							70	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2945	-0-	-589	-0-	91	1	2851	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	57	1	3409	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57	1	3332	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2	1	3168	3	Y	28	23	1			6
							31	9									
*03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	59	1	3552	3	Y	40	37	1			9
							44	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	274	-0-	-1617	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
11	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	111	-0-	-29	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	58	1	1823	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1911	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	34	1	2063	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1	1	1872	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	37	1	2268	3	Y	20	19	1			5
							22	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	94	1	2985	3	Y	61	65	1			20
							67	9									
11	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	61	1	2674	3	Y	88	81	1			27
							97	9									
12	2976	X	2041	-0-	-935	-0-	31	1	1852	3	Y	144	141	1			30
							158	9									
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	50	1	2914	3	Y	75	93	1			12
							83	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2	1	2874	3	Y	90	82	1			20
							99	9									
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	53	1	3153	3	Y	85	85	1			20
							94	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	28	1	2938	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	7	1	3845	3	N	-0-					-0-
*01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	47	1	3006	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	45	1	2928	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

10	3927	X	3927	-0-	-0-		-0-	3927	3			N	-0-					-0-
11	3923	X	3923	-0-	-0-		-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-		-0-	3783	3			N	-0-					-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-		-0-	3863	3			N	-0-					-0-
*02	3461	X	3461	-0-	-0-		-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*03	3471	X	3471	-0-	-0-		-0-	3471	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

10	4464	X	4213	-0-	-251		-0-	95	1	4118	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	3856	-0-	-464		-0-	82	1	3774	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4171	-0-	-293		-0-	60	1	4111	3	N	-0-					-0-
*01	4464	X	3770	-0-	-694		-0-	88	1	3682	3	N	-0-					-0-
*02	4032	X	3390	-0-	-642		-0-	86	1	3304	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3597	-0-	-619		-0-	3	1	3594	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

10	5001	X	5001	-0-	-0-		-0-	5001	3			N	-0-					-0-
11	5552	X	5552	-0-	-0-		-0-	5552	3			N	-0-					-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-		-0-	5195	3			N	-0-					-0-
*01	4614	X	4614	-0-	-0-		-0-	4614	3			N	-0-					-0-
*02	4218	X	4218	-0-	-0-		-0-	4218	3			N	-0-					-0-
*03	1854	X	1854	-0-	-0-		-0-	1854	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2728	X	2295	-0-	-433		-0-	69	1	2178	3	Y	44	51	1			14
								48	9									
11	2640	X	2392	-0-	-248		-0-	53	1	2260	3	Y	72	64	1			22
								79	9									
12	2461	N	2461	-0-	-0-		-0-	38	1	2299	3	Y	113	112	1			23
								124	9									
01	2232	N	2134	-0-	-98		-0-	35	1	2032	3	Y	61	74	1			10
								67	9									
02	2016	N	1962	-0-	-54		-0-	1	1	1880	3	Y	74	67	1			17
								81	9									
*03	2281	N	2281	-0-	-0-		-0-	36	1	2160	3	Y	77	76	1			18
								85	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3121	X	3121	-0-		-0-	-0-	113	1	2999	3	Y	8	9	1			3
								9	9									
11	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	86	1	2982	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
12	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	58	1	3050	3	Y	21	21	1			4
								23	9									
01	3131	X	3100	-0-		-31	-0-	63	1	3024	3	Y	12	14	1			2
								13	9									
02	2828	X	2709	-0-		-119	-0-	18	1	2646	3	Y	41	34	1			9
								45	9									
03	3131	X	2833	-0-		-298	-0-	61	1	2715	3	Y	52	49	1			12
								57	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2846	-0-		-6	-0-	87	1	2712	3	Y	43	48	1			14
								47	9									
11	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-	61	1	2634	3	Y	64	58	1			20
								70	9									
12	2807	N	2807	-0-		-0-	-0-	44	1	2651	3	Y	102	101	1			21
								112	9									
01	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-	46	1	2658	3	Y	55	67	1			9
								61	9									
02	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	2	1	2307	3	Y	67	61	1			15
								74	9									
*03	2906	N	2906	-0-		-0-	-0-	46	1	2782	3	Y	71	69	1			17
								78	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	849	-0-		-360	-0-	26	1	817	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
11	1110	N	970	-0-		-140	-0-	21	1	941	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
12	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	18	1	1159	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
01	927	N	927	-0-		-0-	-0-	15	1	904	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
02	831	N	831	-0-		-0-	-0-	1	1	821	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
*03	924	N	924	-0-		-0-	-0-	15	1	909	3	Y	-0-	2	1			-0-

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1460	-0-		-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1190	-0-		-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	913	-0-		-544	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*02	1764	N	4	-0-		-1760	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-		-1178	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	541	-0-	-885	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	15	-0-	-1425	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	881	-0-	-483	-0-	27	1	851	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	21	1	1245	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	24	1	1413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1	1	1251	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1629	-0-	-882	-0-	56	1	1573	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1627	-0-	-803	-0-	42	1	1585	3	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	52	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	6	1	2323	3	Y	-0-					-0-
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	45	1	2488	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1797	-0-	-51	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

10	992	N	50	-0-	-942	-0-	1 4	1 9	45	3	N	4	4	1			1
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	1310	3	N	4	4	1			1
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	998	3	N	9	8	1			2
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	862	3	N	4	5	1			1
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	1 6	1 9	762	3	N	5	5	1			1
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	14 6	1 9	811	3	N	5	5	1			1

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	751	-0-	-2442	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	1925	-0-	-1155	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*01	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2218	-0-	-246	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1136	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	16	1	1003	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	18	1	1040	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1	1	1195	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1261	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

10	3100	N	1835	-0-	-1265	1761	1823	2	12	9	Y	11	49	1			3
11	3000	N	1807	-0-	-1193	568	1789	2	18	9	Y	16					19
12	2502	N	1934	-0-	-568	-0-	1913	2	21	9	Y	19					38
01	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1790	2	13	9	Y	12	36	1			14
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1750	2	13	9	Y	12					26
03	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1802	2	13	9	Y	12					38

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	465	1	3365	2	N	-0-					119
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	420	1	3097	2	N	12					131
							13	9									
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	465	1	3444	2	N	2					133
							2	9									
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	465	1	2937	2	N	2					135
							2	9									
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	270	1	1776	2	N	-0-					135
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	450	1	3421	2	N	-0-	112	1			23

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	200	1	1130	2	N	17					77
							19	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	270	1	1108	2	N	3					80
							3	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	300	1	1531	2	N	2					82
							2	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	300	1	1359	2	N	58					140
							64	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	N	-0-					140
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2064	2	N	37	150	1			27
							41	9									

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
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	450	1	2951	2	N	53					177
							58	9									
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	450	1	3600	2	N	44					221
							48	9									
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	435	1	3411	2	N	5					226
							6	9									
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	435	1	2806	2	N	37	174	1			89
							41	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	420	1	3327	2	N	14					103
							15	9									
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	465	1	3559	2	N	4	4	8			103
							4	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
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	620	1	3036	2	N	40					87
							44	9									
11	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	560	1	2314	2	N	36					123
							40	9									
12	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	580	1	2210	2	N	19					142
							21	9									
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	600	1	2640	2	N	48					190
							53	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	560	1	2515	2	N	5					195
							6	9									
*03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	580	1	2910	2	N	148	191	1	4	8	148
							163	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2093	-0-	-367	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	1670	-0-	-934	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
01	2480	N	1175	-0-	-1305	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	862	-0-	-1098	-0-	862	3	N	-0-			-0-
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2961	3 19 9	N	17	1	8	131
11	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	2498	3 52 9	N	47			178
12	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2795	3 22 9	N	20	165	1	33
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2627	3 42 9	N	38			71
02	2716	X	2546	-0-	-170	-0-	2505	3 41 9	N	37			108
03	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2748	3 36 9	N	33			141

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2059	-0-	-1196	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
12	3224	X	1310	-0-	-1914	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
01	2883	X	136	-0-	-2747	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2552	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	435	-0-	-495	-0-	435	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3	Y	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-			-0-
11	2400	X	1933	-0-	-467	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	1594	-0-	-1041	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	228	-0-	-2872	-0-	228	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2625	-0-	-175	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1235	3 39 9	N	35			149
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1148	3 26 9	N	24	155	1	18
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1213	3 51 9	N	46			64
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1181	3 44 9	N	40			104
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	3 58 9	N	53			157
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1202	3 33 9	N	30	146	1	41

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	3	N	-0-			-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3137	3	22	9	N	20					82
11	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	2992	3	26	9	N	24					106
12	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3106	3	18	9	N	16					122
01	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	3064	3	63	9	N	57	161	1			18
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	3			N	-0-					18
03	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	2934	3	85	9	N	77					95

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
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	485	3	24	9	N	22					128
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	567	3	39	9	N	35					163
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	631	3	24	9	N	22	144	1			41
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	651	3	35	9	N	32					73
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	522	3	30	9	N	27					100
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	531	3	34	9	N	31					131

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
10	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3			N	-0-					30
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2785	3	66	9	N	60					90
12	2914	X	1615	-0-	-1299	-0-	1604	3	11	9	N	10					100
01	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	24	3			N	-0-					100
02	2660	X	2629	-0-	-31	-0-	2629	3			N	-0-					100
*03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3394	3	23	9	N	21					121

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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1692	3	56	9	N	51					96
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1586	3	48	9	N	44					140
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1516	3	58	9	N	53	163	1			30
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1676	3	106	9	N	96					126
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	N	67	183	1			10
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1689	3	88	9	N	80					90

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
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	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
10	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	2316	3	28	9	N	25	177	1			25
11	3120	X	2079	-0-	-1041	-0-	2079	3			N	-0-					25
12	3224	X	1075	-0-	-2149	-0-	1075	3			N	-0-					25
01	3224	X	55	-0-	-3169	-0-	55	3			N	-0-					25
02	2912	X	2310	-0-	-602	-0-	2310	3			N	-0-					25
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3070	3	50	9	N	45					70

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
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					128
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					128
12	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2237	3			N	-0-					128
01	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	1963	3	2	9	N	2	85	1			45
02	2268	X	1771	-0-	-497	-0-	1771	3			N	-0-					45
03	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	1961	3			N	-0-					45

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2314	-0-	-10	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1430	-0-	-1112	-0-	1430	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
10	5456	X	4748	-0-	-708	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	1829	-0-	-3451	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	1200	-0-	-4163	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4494	-0-	-210	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
*03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5527	-0-	-1417	-0-	5527	3			Y	-0-					-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5332	-0-	-1108	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6419	-0-	-711	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1852	3	50	9	Y	45	166	1			22
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2120	3	73	9	Y	66					88
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2172	3	33	9	Y	30					118
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	3	22	9	Y	20					138
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1913	3	37	9	Y	34					172
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2055	3	22	9	Y	20	158	1			34

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3162	-0-	-1395	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	823	-0-	-3703	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					41
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					41
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					41
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					41
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					41
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41

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
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					88
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					88
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					88
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					88
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					88
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	2	N	-0-					90
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1	428	2	N	2					92
							2	9									
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	24	1	454	2	N	-0-					92
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	24	1	416	2	N	-0-					92
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	3					95
							3	9									
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	401	2	N	4					99
							4	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2018 - P/A 10/18/18

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

10	7037 X	6922	-0-	-115	-0-	277 35	1 9	6610	2	N	32					132
11	6810 X	6352	-0-	-458	-0-	261 14	1 9	6077	2	N	13					145
12	7037 X	6790	-0-	-247	-0-	279 37	1 9	6474	2	N	34					179
01	6913 X	6392	-0-	-521	-0-	279 51	1 9	6062	2	N	46					225
02	6244 X	6239	-0-	-5	-0-	252 75	1 9	5912	2	N	68	188	1			105
03	6913 X	6747	-0-	-166	-0-	279 50	1 9	6418	2	N	45					150

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	702	1	1865	2	Y	-0-					195
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	737	1	2032	2	Y	-0-					195
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	767	1	2822	2	Y	-0-					195
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	778	1	1323	2	Y	-0-					195
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	1088	2	Y	1	1	8			195
							1	9									
*03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	747	1	1310	2	Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	406	1	1625	2	N	186	176	1			77
							205	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	406	1	1485	2	N	132					209
							145	9									
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	420	1	1878	2	N	216	337	1	2	8	86
							238	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	434	1	1713	2	N	189	168	1	1	8	106
							208	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	378	1	1472	2	N	187	1	8			292
							206	9									
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	434	1	1523	2	N	156	355	1			93
							172	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1879	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	158	1	2024	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	201	1	1360	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2579	125	1	872	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	2300	N	676	-0-	-1624	955	42	1	628	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	2810	N	1855	-0-	-955	-0-	327	1	1499	2	Y	26	20	1			7
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	343	1	8449	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	341	1	7609	2	N	-0-					-0-
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	359	1	7690	2	N	-0-					-0-
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	359	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	325	1	6668	2	N	-0-					-0-
*03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	358	1	6800	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3889	2	108	9	Y	98	70	1			48
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4014	2	125	9	Y	114	143	1			19
12	DLQ G-10		4219	-0-	4219	4219	4100	2	119	9	Y	108	125	1			2
01	DLQ G-10		4196	-0-	4196	8415	4067	2	129	9	Y	117	68	1			51
02	12044	X	3629	-0-	-8415	-0-	3506	2	123	9	Y	112	134	1			29
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3599	2	120	9	Y	109	68	1			70

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	440	1	6593	2	Y	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	424	1	6012	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6654	-0-	6654	6654	440	1	6214	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6911	-0-	6911	13565	443	1	6468	2	Y	-0-					-0-
02	19728	X	6163	-0-	-13565	-0-	400	1	5763	2	Y	-0-					-0-
*03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	443	1	6597	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	352	1	880	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	356	1	956	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2618	353	1	919	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
02	2300	N	1076	-0-	-1224	1394	298	1	766	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	2520	N	1126	-0-	-1394	-0-	342	1	767	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

10	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	372	1	2352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	352	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	367	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2633	-0-	2633	5304	334	1	2299	2	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2366	-0-	66	5370	331	1	2035	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2660	-0-	-440	4930	364	1	2296	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	368	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	340	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	262	1	1053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2580	367	1	892	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2300	N	1156	-0-	-1144	1436	336	1	817	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2730	N	1294	-0-	-1436	-0-	366	1	922	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	259	1	2560	2	Y	94	101	1			16
							103	9									
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	267	1	2705	2	Y	194	160	1			50
							213	9									
12	DLQ G-10		3154	-0-	3154	3154	301	1	2684	2	Y	154	187	1			17
							169	9									
01	DLQ G-10		3198	-0-	3198	6352	310	1	2710	2	Y	162	165	1			14
							178	9									
02	8932	X	2580	-0-	-6352	-0-	275	1	2177	2	Y	116	90	1			40
							128	9									
*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	300	1	2675	2	Y	117	118	1			39
							129	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	2040	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2078	-0-	2078	4118	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2145	-0-	-155	3963	2145	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1469	-0-	-1631	2332	1469	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

10	9548	X	8699	-0-	-849	-0-	996	1	7652	2	Y	46	34	1			34
							51	9									
11	9240	X	8736	-0-	-504	-0-	1080	1	7609	2	Y	43	37	1			40
							47	9									
12	DLQ G-10		8765	-0-	8765	8765	1116	1	7594	2	Y	50	71	1			19
							55	9									
01	DLQ G-10		9310	-0-	9310	18075	1116	1	8163	2	Y	28	22	1			25
							31	9									
02	25991	X	7916	-0-	-18075	-0-	1008	1	6882	2	Y	24	34	1			15
							26	9									
*03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1116	1	5639	2	Y	29	33	1			11
							32	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5041	2	35	9	Y	32	41	1			12
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4853	2	20	9	Y	18	16	1			14
12	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	4945	2	36	9	Y	33	34	1			13
01	DLQ G-10		5181	-0-	5181	10162	5157	2	24	9	Y	22	18	1			17
02	14806	X	4644	-0-	-10162	-0-	4611	2	33	9	Y	30	36	1			11
*03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5138	2	26	9	Y	24	18	1			17

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	393	1	3696	2	Y	46	75	1			22
							51	9									
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	351	1	3397	2	Y	50					72
							55	9									
12	DLQ G-10		4137	-0-	4137	4137	426	1	3599	2	Y	102	84	1			90
							112	9									
01	DLQ G-10		4035	-0-	4035	8172	398	1	3565	2	Y	65	88	1			67
							72	9									
02	11803	X	3631	-0-	-8172	-0-	352	1	3222	2	Y	52	86	1			33
							57	9									
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	401	1	3648	2	Y	42					75
							46	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2441	1212	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	1065	-0-	-1235	1206	1065	2			Y	-0-					-0-
*03	2374	N	1168	-0-	-1206	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

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
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			Y	-0-					-0-
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7471	-0-	7471	7471	7471	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7332	-0-	7332	14803	7297	2	35	9	Y	32	16	1			16
02	21384	X	6581	-0-	-14803	-0-	6539	2	42	9	Y	38	38	1			16
*03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7288	2	50	9	Y	45	42	1			19

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4908	-0-	-734	-0-	310	1	4564	2	Y	31	33	1			10
							34	9									
11	5460	X	5430	-0-	-30	-0-	484	1	4895	2	Y	46	30	1			26
							51	9									
12	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	558	1	5003	2	Y	43	31	1			38
							47	9									
01	DLQ G-10		5289	-0-	5289	10897	558	1	4683	2	Y	44	56	1			26
							48	9									
02	15296	X	4399	-0-	-10897	-0-	336	1	4020	2	Y	39	57	1			8
							43	9									
*03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	310	1	4409	2	Y	43	28	1			23
							47	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		257	-0-	257	504	257	2			Y	-0-					-0-
02	736	N	232	-0-	-504	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		133	-0-	133	262	133	2			Y	-0-					-0-
02	381	N	119	-0-	-262	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		208	-0-	208	375	208	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	4	-0-	-375	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1779	-0-	1779	1779	1779	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3442	1663	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	1528	-0-	-772	2670	1528	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1820	-0-	-1280	1390	1820	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1773	-0-	1773	3423	1773	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2102	-0-	-198	3225	2102	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1851	-0-	-1249	1976	1851	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		395	-0-	395	823	395	2			Y	-0-					-0-
02	1242	N	419	-0-	-823	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	441	1	3807	2	Y	34	86	1			33
							37	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1	3788	2	Y	1					34
							1	9									
12	DLQ G-10		4584	-0-	4584	4584	436	1	4142	2	Y	5					39
							6	9									
01	DLQ G-10		4864	-0-	4864	9448	464	1	4398	2	Y	2	34	1			7
							2	9									
02	13830	X	4382	-0-	-9448	-0-	420	1	3951	2	Y	10					17
							11	9									
*03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	465	1	4411	2	Y	5	14	1			8
							6	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

10	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	245	1 9	3844	2	Y	1	1	1			-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	240	1 9	3837	2	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		4079	-0-	4079	4079	248	1 9	3830	2	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		4048	-0-	4048	8127	248	1 9	3799	2	Y	1	1	1			-0-
02	11758	X	3631	-0-	-8127	-0-	224	1 9	3406	2	Y	1	1	1			-0-
*03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	247	1 9	3669	2	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		329	-0-	329	1166	329	2			Y	-0-					-0-
02	1633	N	467	-0-	-1166	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	291	1	1945	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	275	1	1733	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	262	1	1586	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	DLQ G-10		2282	-0-	2282	4151	300	1	1960	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	2300	N	2070	-0-	-230	3921	264	1	1784	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*03	3100	N	2100	-0-	-1000	2921	271	1	1807	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		506	-0-	506	854	506	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	309	-0-	-854	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1224	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		280	-0-	280	1504	280	2			Y	-0-					-0-
02	2712	X	1208	-0-	-1504	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

10	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3303	2	20	9	Y	18	13	1			9
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3446	2	30	9	Y	27	26	1			10
12	DLQ G-10		3526	-0-	3526	3526	3457	2	69	9	Y	63	72	1			1
01	DLQ G-10		3498	-0-	3498	7024	3422	2	76	9	Y	69	40	1			30
02	10030	X	3006	-0-	-7024	-0-	2933	2	73	9	Y	66	79	1			17
*03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3032	2	70	9	Y	64	40	1			41

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

10	7626	X	7358	-0-	-268	-0-	7326	2	32	9	N	29	20	1			26
11	7380	X	6733	-0-	-647	-0-	6700	2	33	9	N	30	44	1			12
12	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	6849	2	37	9	N	34	23	1			23
01	7657	X	6770	-0-	-887	-0-	6730	2	40	9	N	36	49	1			10
02	6916	X	5959	-0-	-957	-0-	5923	2	36	9	N	33	25	1			18
03	7347	X	6195	-0-	-1152	-0-	6160	2	35	9	N	32	25	1			25

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9137	2	121	9	N	110	106	1			23
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9065	2	77	9	N	70	79	1			14
12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9152	2	88	9	N	80	72	1			22
01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9025	2	97	9	N	88	88	1			22
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8144	2	83	9	N	75	72	1			25
*03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8774	2	108	9	N	98	100	1			23

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	464	1	2109	2	N	59	79	1			9
							65	9									
11	3690	X	2632	-0-	-1058	-0-	450	1	2129	2	N	48	34	1			23
							53	9									
12	3596	X	2472	-0-	-1124	-0-	465	1	1951	2	N	51	63	1			11
							56	9									
01	3348	X	2401	-0-	-947	-0-	465	1	1872	2	N	58	51	1			18
							64	9									
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	420	1	1610	2	N	47	60	1			5
							52	9									
03	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	465	1	1571	2	N	46	29	1			22
							51	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14486	2	7	9	N	6	7	1			1
11	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13507	2	7	9	N	6	5	1			2
12	13950	X	13260	-0-	-690	-0-	13256	2	4	9	N	4	5	1			1
01	15097	X	12643	-0-	-2454	-0-	12640	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	13636	X	11086	-0-	-2550	-0-	11083	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	14508	X	11842	-0-	-2666	-0-	11836	2	6	9	N	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19127	X	17414	-0-	-1713	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16480	-0-	-470	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16225	-0-	-1724	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	15638	-0-	-2311	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13832	-0-	-2240	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14666	-0-	-2756	-0-	14666	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237	X	12688	-0-	-549	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11821	-0-	-989	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11662	-0-	-1575	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	9793	-0-	-2107	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10708	-0-	-1971	-0-	10708	2			N	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	7838	-0-	-1090	-0-	7832	2	6	9	N	5	5	1			1
11	8490	X	7140	-0-	-1350	-0-	7133	2	7	9	N	6	6	1			1
12	8773	X	7050	-0-	-1723	-0-	7042	2	8	9	N	7	6	1			2
01	8122	X	6581	-0-	-1541	-0-	6573	2	8	9	N	7	7	1			2
02	7336	X	6580	-0-	-756	-0-	6573	2	7	9	N	6	6	1			2
03	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	6675	2	9	9	N	8	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	8654	-0-	-1700	-0-	8553	2	101	9	N	92	106	1			10
11	9600	X	7721	-0-	-1879	-0-	7648	2	73	9	N	66	56	1			20
12	8928	X	7943	-0-	-985	-0-	7887	2	56	9	N	51	58	1			13
01	8649	X	7294	-0-	-1355	-0-	7250	2	44	9	N	40	48	1			5
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	7148	2	36	9	N	33	33	1			5
03	8649	X	7277	-0-	-1372	-0-	7230	2	47	9	N	43	41	1			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3	2	1			1
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7	7	1			1
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5	5	1			1
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6	6	1			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	304	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	N	5	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	455	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	450	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	465	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	450	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	406	1	926	2	N	-0-					-0-
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	465	1	1022	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 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
10	9362	X	8576	-0-	-786	-0-	8550	2	26	9	N	24	26	1			3
11	8760	X	7523	-0-	-1237	-0-	7501	2	22	9	N	20	17	1			6
12	8680	X	6774	-0-	-1906	-0-	6759	2	15	9	N	14	17	1			3
01	9021	X	7052	-0-	-1969	-0-	7039	2	13	9	N	12	14	1			1
02	8148	X	6119	-0-	-2029	-0-	6108	2	11	9	N	10	10	1			1
03	8587	X	6616	-0-	-1971	-0-	6601	2	15	9	N	14	13	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	1971	-0-	-1873	-0-	1964	2	7	9	N	6	7	1			1
11	3270	X	2135	-0-	-1135	-0-	2128	2	7	9	N	6	5	1			2
12	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	1479	2	4	9	N	4	5	1			1
01	2511	X	617	-0-	-1894	-0-	614	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	1988	X	1046	-0-	-942	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2201	X	1076	-0-	-1125	-0-	1070	2	6	9	N	5	4	1			1

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 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
10	7781	X	6137	-0-	-1644	-0-	6095	2	42	9	N	38	36	1			15
11	7290	X	5185	-0-	-2105	-0-	5142	2	43	9	N	39	35	1			19
12	7130	X	5988	-0-	-1142	-0-	5937	2	51	9	N	46	50	1			15
01	7037	X	5292	-0-	-1745	-0-	5242	2	50	9	N	45	49	1			11
02	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	5136	2	43	9	N	39	32	1			18
03	6138	X	3277	-0-	-2861	-0-	3241	2	36	9	N	33	43	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 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
10	4061	X	3265	-0-	-796	-0-	372	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3024	-0-	-846	-0-	360	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3029	-0-	-970	-0-	370	1	2659	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	372	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	336	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	334	1	2017	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	422	2	108	9	N	98	108	1			13
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	213	2	83	9	N	75	66	1			22
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	226	2	75	9	N	68	75	1			15
01	527	N	292	-0-	-235	-0-	234	2	58	9	N	53	61	1			7
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	192	2	37	9	N	34	35	1			6
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	196	2	54	9	N	49	47	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 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
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	372	1	3477	2	N	22	32	1			3
							24	9									
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	345	1	2982	2	N	16	12	1			7
							18	9									
12	4650	X	3252	-0-	-1398	-0-	352	1	2880	2	N	18	21	1			4
							20	9									
01	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	348	1	2751	2	N	18	16	1			6
							20	9									
02	3500	X	2138	-0-	-1362	-0-	336	1	1783	2	N	17	21	1			2
							19	9									
03	3875	X	2512	-0-	-1363	-0-	330	1	2165	2	N	15	10	1			7
							17	9									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					4
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					4
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					4
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					4
02	616	N	250	-0-	-366	-0-	248	2	2	9	N	2					6
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					7

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4913	-0-	-78	-0-	4660	2	253	9	Y	230	197	1	1	8	135
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4687	2	293	9	Y	266	297	1			104
12	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	4491	2	309	9	Y	281	199	1			186
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4676	2	358	9	Y	325	379	1	1	8	131
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4322	2	318	9	Y	289	280	1			140
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4468	2	308	9	Y	280	271	1			149

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	7285	X	5486	-0-	-1799	-0-	5433	2	53	9	Y	48					93
11	7050	X	3255	-0-	-3795	-0-	3231	2	24	9	Y	22	76	1			39
12	6882	X	4951	-0-	-1931	-0-	4903	2	48	9	Y	44					83
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7087	2	86	9	Y	78	75	1			86
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6412	2	75	9	Y	68	79	1			75
*03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6733	2	80	9	Y	73	88	1			60

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2312	2	12	9	Y	11					132
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2281	2	39	9	Y	35					167
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2331	2	45	9	Y	41					208
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2393	2	46	9	Y	42	100	1			150
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	2	35	9	Y	32	114	1			68
03	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2258	2	50	9	Y	45					113

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					14
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					14
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					14
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					14
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2065	-0-	-880	-0-	2046	2	19	9	Y	17					119
11	2370	X	1095	-0-	-1275	-0-	1028	2	67	9	Y	61					180
12	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	2108	2			Y	-0-					180
01	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	1914	2	87	9	Y	79	160	1			99
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1913	2	36	9	Y	33					132
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2471	2	19	9	Y	17					149

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

10	3100	N	3099	-0-	-1	10	3010	2	89	9	N	81					131
11	2482	N	2472	-0-	-10	-0-	2406	2	66	9	N	60	147	1			44
12	3100	N	3601	-0-	501	501	3501	2	100	9	N	91					135
01	2952	N	2451	-0-	-501	-0-	2377	2	74	9	N	67	159	1			43
02	2800	N	3073	-0-	273	273	2992	2	81	9	N	74					117
*03	3065	N	2792	-0-	-273	-0-	2742	2	50	9	N	45	150	1			12

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	118	1	3914	3	Y	-0-			-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	113	1	3745	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	115	1	3666	3	Y	-0-			-0-
01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	116	1	3691	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3453	-0-	-159	-0-	107	1	3346	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	122	1	3777	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

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

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	84	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	65	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	329 222	1 9	2816	3	Y	202	208	1			17
11	3150	X	2751	-0-	-399	-0-	289 189	1 9	2273	3	Y	172	174	1			15
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	323 235	1 9	2613	3	Y	214	180	1			49
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	343 259	1 9	2696	3	Y	235	234	1			50
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	335 28	1 9	2465	3	Y	25	70	1			5
*03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	402 35	1 9	2913	3	Y	32	31	1			6

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	42	40	1			7
							46	9									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	45	47	1			5
							50	9									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	54	51	1			12
							59	9									
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	2	1	29	3	Y	8	19	1			1
							9	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2998	3	14	9	Y	13	11	1			3
11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2757	3	15	9	Y	14	15	1			2
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2798	3	18	9	Y	16	15	1			3
01	3007	N	2952	-0-	-55	-0-	2934	3	18	9	Y	16	15	1			4
*02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	4	1			-0-
*03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

10	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	438	1	2622	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	430	1	3074	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	4092	X	2605	-0-	-1487	-0-	419	1	2163	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	429	1	2583	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	3640	X	3158	-0-	-482	-0-	393	1	2742	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
03	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	431	1	2826	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

10	2480	N	1900	-0-	-580	-0-	543	1	1351	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	536	1	1889	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2170	N	1837	-0-	-333	-0-	538	1	1290	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	536	1	1256	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	497	1	1778	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	555	1	2140	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

10	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	502	1	3251	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
11	3840	X	2574	-0-	-1266	-0-	459	1	2093	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
12	3968	X	2802	-0-	-1166	-0-	480	1	2276	2	Y	42	40	1			5
							46	9									
01	3968	X	2714	-0-	-1254	-0-	482	1	2189	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
02	3584	X	3188	-0-	-396	-0-	442	1	2701	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	3782	X	2645	-0-	-1137	-0-	471	1	2149	2	Y	23	26	1			3
							25	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

10	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	284	1	1048	3	Y	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	291	1	1499	3	Y	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	279	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	647	-0-	-686	-0-	260	1	387	3	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	76	-0-	-1464	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	383 4	1 9	3243	3	Y	4	4	1			1
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	362 4	1 9	3026	3	Y	4	4	1			1
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	370 6	1 9	2938	3	Y	5	5	1			1
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	385 6	1 9	3077	3	Y	5	5	1			1
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	350 4	1 9	2716	3	Y	4	4	1			1
*03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	368 4	1 9	2738	3	Y	4	4	1			1

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
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	59	1	1877	2	Y	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	53	1	1748	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	220	1	6362	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	193	1	5279	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	194	1	4880	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	4309	X	3327	-0-	-982	-0-	148	1	3176	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	118	1	2631	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	136	1	3096	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3255	X	1649	-0-	-1606	-0-	453	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	454	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	470	1	1756	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1854	-0-	-843	-0-	461	1	1393	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1282	-0-	-1070	-0-	402	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	466	1	1824	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4112	-0-	-290	-0-	691	1	3375	2	Y	42	40	1			6
							46	9									
11	4200	X	2855	-0-	-1345	-0-	642	1	2188	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
12	4402	X	1775	-0-	-2627	-0-	637	1	1114	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	4402	X	1950	-0-	-2452	-0-	639	1	1283	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	3976	X	1690	-0-	-2286	-0-	574	1	1097	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
*03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	694	1	3717	2	Y	45	41	1			6
							50	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	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

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

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

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	12	16	1	4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
*03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	2755	-0-	-345	838	84	1	2671	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3142	-0-	142	980	71	1	3071	3	Y	-0-					-0-
12	5415	X	4435	-0-	-980	-0-	72	1	4363	3	Y	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	74	1	4362	3	Y	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3	1	3808	3	Y	-0-					-0-
*03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	73	1	4403	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

10	279	N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	3	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	59	1	1860	3	Y	1					3
							1	9									
11	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	41	1	1790	3	Y	32					35
							35	9									
12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	30	1	1832	3	Y	56	39	1			52
							62	9									
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	31	1	1796	3	Y	28					80
							31	9									
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1	1	1651	3	Y	26	80	1			26
							29	9									
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	30	1	1839	3	Y	3					29
							3	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	23 39	1 9	753	3	N	35	39	1			11
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	16 57	1 9	727	3	N	52	47	1			16
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	12 91	1 9	754	3	N	83	82	1			17
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	13 48	1 9	725	3	N	44	54	1			7
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	668	3	59	9	N	54	49	1			12
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	13 69	1 9	756	3	N	63	60	1			15

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

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

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

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

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

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

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

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

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

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

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3079	3 46 9			Y	42					95
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2974	3 58 9			Y	53					148
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2888	3 33 9			Y	30					178
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2579	3 51 9			Y	46	191	1			33
02	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2615	3 39 9			Y	35					68
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2684	3 33 9			Y	30					98

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 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
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	404	1	5175	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	344	1	4492	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	385	1	5049	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	369	1	4512	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	297	1	3910	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
*03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	481	1	4218	2	Y	33	36	1			2
							36	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2018 - P/A 10/18/18

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

10	SHUT IN		2614	-0-	2614	9346	280	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	2523	-0-	2523	11869	192	1	2331	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	2444	-0-	2444	14313	205	1	2239	2	Y	-0-					-0-
01	16686	X	2373	-0-	-14313	-0-	185	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	238	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	154	1	1555	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25 50	1 9	367	2	Y	45	47	1							8
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26 44	1 9	363	2	Y	40	44	1							4
12	DLQ G-10		426	-0-	426	426	25 41	1 9	360	2	Y	37	36	1							5
01	DLQ G-10		395	-0-	395	821	22 46	1 9	327	2	Y	42	42	1							5
02	1165	N	344	-0-	-821	-0-	20 31	1 9	293	2	Y	28	30	1							3
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22 29	1 9	331	2	Y	26	25	1							4

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		442	-0-	442	865	442	2			Y	-0-					-0-
02	1248	N	383	-0-	-865	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		957	-0-	957	957	957	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		972	-0-	972	1929	972	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	837	-0-	-1463	466	837	2			Y	-0-					-0-
*03	1334	N	868	-0-	-466	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

10	899 X	320	-0-	-579	-0-	30 8	1 9	282	2	N	7	19	1			5
11	870 X	226	-0-	-644	-0-	20 9	1 9	197	2	N	8					13
12	868 X	11	-0-	-857	-0-	1 1	1 9	9	2	N	1	10	1			4
01	496 X	368	-0-	-128	-0-	36 11	1 9	321	2	N	10	7	1			7
02	448 X	369	-0-	-79	-0-	35 10	1 9	324	2	N	9	11	1			5
03	310 X	308	-0-	-2	-0-	30 7	1 9	271	2	N	6					11

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-

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
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-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					35
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					35
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					35
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					35
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					35
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					55

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	3	9	9	N	8					114
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	3	22	9	N	20					134
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					134
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10	104	1			40
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2					42
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	3	21	9	N	19					61

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
10	3603		3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	3270	#	3063	-0-	-207	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3379	#	3157	-0-	-222	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3441		3175	-0-	-266	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3108		2847	-0-	-261	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3441		3120	-0-	-321	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	506	1	799	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	176	-0-	-1564	-0-	86	1	90	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	247	1	4296	3	Y	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	219	1	3874	3	Y	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	222	1	3929	3	Y	-0-					-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4184	3	Y	-0-					-0-
*02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	219	1	3889	3	Y	-0-					-0-
*03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	202	1	4167	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	3	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
01	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	62	1	1089	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
02	1092 N	1027	-0-	-65	-0-	55	1	968	3	Y	4	5	1		-0-
						4	9								
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	3	Y	6	5	1		1
						7	9								

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	79	1	1381	3	Y	17	16	1		3
						19	9								
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	3	Y	20	21	1		2
						22	9								
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	3	Y	17	16	1		3
						19	9								
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1393	3	Y	22	20	1		5
						24	9								
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	3	Y	21	24	1		2
						23	9								
*03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1413	3	Y	24	23	1		3
						26	9								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	2	1	33	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	304	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	74	77	1			8
							81	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	68	63	1			13
							75	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	79	74	1			18
							87	9									
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	573	3	Y	77	87	1			8
							85	9									
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	62	63	1			7
							68	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	3	1	46	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	280	N	24	-0-	-256	-0-	1	1	22	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3431	-0-	331	587	312	1	3084	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
11	3000	N	3145	-0-	145	732	291	1	2823	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
12	3878	X	3146	-0-	-732	-0-	300	1	2809	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
01	2418	X	1066	-0-	-1352	-0-	228	1	826	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
02	2184	X	1396	-0-	-788	-0-	227	1	1155	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	322	1	3260	3	Y	33	29	1			7
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	39	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	41	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1525	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	384	1	5533	2	Y	357	378	1			48
							393	9									
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	342	1	4233	2	Y	589	559	1			78
							648	9									
12	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	327	1	3147	2	Y	380	411	1			47
							418	9									
01	4092	X	2191	-0-	-1901	-0-	287	1	1627	2	Y	252	260	1			39
							277	9									
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	342	1	5264	2	Y	698	644	1			93
							768	9									
*03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	401	1	6657	2	Y	673	676	1			90
							740	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

10	1612	N	203	-0-	-1409	-0-	5	1	197	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1560	N	571	-0-	-989	-0-	14	1	551	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	16	1	618	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	9	1	378	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	12	1	518	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	2	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
10	SWR 10		892	-0-	892	73256	21	1	865	2	N	5	5	1			1
							6	9									
11	SWR 10		844	-0-	844	74100	20	1	820	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	SWR 10		800	-0-	800	74900	21	1	771	2	N	7	7	1			1
							8	9									
01	SWR 10		669	-0-	669	75569	17	1	645	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	SWR 10		244	-0-	244	75813	5	1	237	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	SWR 10		591	-0-	591	76404	13	1	575	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

10	806	N	769	-0-	-37	-0-	15	1	746	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	418	-0-	-357	-0-	10	1	402	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4154	X	2774	-0-	-1380	-0-	68	1	2689	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	86	1	3471	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	3441	X	2064	-0-	-1377	-0-	53	1	1991	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	55	1	2056	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	99	1	4305	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
03	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	65	1	2816	2	Y	15	17	1			2
							17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	313	1	7276	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	292	1	6529	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	267	1	4972	2	Y	-0-					-0-
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	264	1	5214	2	Y	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	239	1	5122	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	3245	-0-	-2242	-0-	207	1	3038	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-

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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	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

10	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	554	1	9221	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	8790	X	6215	-0-	-2575	-0-	458	1	5747	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	9083	X	7609	-0-	-1474	-0-	509	1	7071	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
01	9083	X	6913	-0-	-2170	-0-	483	1	6408	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	8204	X	6173	-0-	-2031	-0-	426	1	5729	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	9083	X	8269	-0-	-814	-0-	506	1	7746	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2852	X	1007	-0-	-1845	-0-	32	1	856	3	Y	108	106	1			21
							119	9									
11	1710	X	819	-0-	-891	-0-	25	1	706	3	Y	80	84	1			17
							88	9									
12	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	3	Y	176	162	1			31
							194	9									
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	3	Y	345	313	1			63
							380	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	Y	345	332	1			76
							380	9									
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	135	1	3480	3	Y	427	417	1			86
							470	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4631	3	10	9	Y	9	12	1			8
11	4710	X	4347	-0-	-363	-0-	4335	3	12	9	Y	11	12	1			7
12	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	4022	3	11	9	Y	10	11	1			6
*01	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	3524	3	9	9	Y	8	10	1			4
02	4564	X	3714	-0-	-850	-0-	3705	3	9	9	Y	8	5	1			7
*03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4654	3	10	9	Y	9	5	1			11

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	X	184	-0-	-2	-0-	5	1	175	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	196	X	168	-0-	-28	-0-	4	1	161	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	217	X	178	-0-	-39	-0-	4	1	172	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	42	1	1160	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
12	3100	N	5419	-0-	2319	2319	190	1	5143	3	Y	78	67	1			14
							86	9									
01	3100	N	1337	-0-	-1763	556	51	1	1264	3	Y	20	30	1			4
							22	9									
02	1914	N	1358	-0-	-556	-0-	54	1	1285	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	55	1	1411	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	32	1	862	3	Y	52	55	1			10
							57	9									
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	23	1	622	3	Y	34	37	1			7
							37	9									
12	1147	N	771	-0-	-376	-0-	25	1	693	3	Y	48	47	1			8
							53	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	61	58	1			11
							67	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	Y	41	43	1			9
							45	9									
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	20	1	564	3	Y	33	35	1			7
							36	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841 X	14306	-0-	-1535	-0-	323	1	13139	2	Y	767	808	1			103
						844	9									
11	15330 X	10965	-0-	-4365	-0-	241	1	9722	2	Y	911	894	1			120
						1002	9									
12	15686 X	3157	-0-	-12529	-0-	71	1	2776	2	Y	282	367	1			35
						310	9									
01	15252 X	784	-0-	-14468	-0-	17	1	679	2	Y	80	103	1			12
						88	9									
02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	14291 X	9827	-0-	-4464	-0-	204	1	8935	2	Y	625	541	1			84
						688	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					26
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					26
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	-0-	-0-	-32	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
*03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4799	-0-	-874	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	649	-0-	-4841	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	3468	-0-	-2205	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	2254	-0-	-3357	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3752	-0-	-1316	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3661	-0-	-1144	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	3	30	9	Y	27	20	1			7

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	471	-0-	-809	-0-	468	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	370	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	306	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	98	-0-	-2730	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	591	-0-	-2540	-0-	591	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6713	-0-	-547	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6677	-0-	-825	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	5966	-0-	-1538	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6475	-0-	-1833	-0-	6475	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	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
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	292	-0-	-1258	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	471	-0-	-1141	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6260 - 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
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	1789	3	Y	6	6	1			2
11	2130	N	1579	-0-	-551	-0-	35 8	1 9	1536	3	Y	7	7	1			2
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	33 17	1 9	1940	3	Y	15	14	1			3
01	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	31 9	1 9	1752	3	Y	8	10	1			1
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	1579	3	Y	5	5	1			1
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	30 3	1 9	1813	3	Y	3	3	1			1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	18 13	1 9	569	3	Y	12	13	1			4
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	12 19	1 9	512	3	Y	17	16	1			5
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	8 12	1 9	496	3	Y	11	14	1			2
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	8	1	468	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	3	30	9	Y	27	30	1			6
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	3	17	9	Y	15	17	1			4
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2608	3	18	9	Y	16	15	1			5
01	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2055	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	2296	N	2258	-0-	-38	-0-	2234	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2483	3	33	9	Y	30	28	1			8

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	145	1	4559	3	N	9	10	1			3
							10	9									
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	104	1	4497	3	N	13	12	1			4
							14	9									
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	82	1	4964	3	N	21	21	1			4
							23	9									
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	95	1	5506	3	N	12	14	1			2
							13	9									
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3	1	4187	3	N	14	13	1			3
							15	9									
*03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	76	1	4630	3	N	14	14	1			3
							15	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	23	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	28	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	48	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	32	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	56	1	3334	3	N	45	42	0			15
							50	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	90	1	3095	3	N	28	38	0			5
							31	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	76	1	3407	3	N	35	35	0			5
							39	9									
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	11	1	3288	3	N	29	26	0			8
							32	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2741	3	26	9	N	24	25	0			7
*03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	48	1	2599	3	N	31	33	0			5
							34	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	2738	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2771	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2965	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2719	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1904	N	1452	-0-	-452	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	2108	N	1168	-0-	-940	-0-	1150	3	18	9	Y	16	15	1			4

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3315	X	2881	-0-	-434	-0-	2800	3	81	9	Y	74	82	1			18
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2576	3	75	9	Y	68	67	1			19
12	2356	X	1475	-0-	-881	-0-	1460	3	15	9	Y	14	29	1			4
01	2356	X	1370	-0-	-986	-0-	1287	3	83	9	Y	75	62	1			17
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3600	3	110	9	Y	100	91	1			26
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3617	3	150	9	Y	136	126	1			36

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1940	3	30	9	Y	27	30	1			6
11	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	1566	3	23	9	Y	21	21	1			6
12	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1726	3	8	9	Y	7	11	1			2
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	Y	16	15	1			4
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	Y	22	20	1			6

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7541	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7584	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6924	3	34	9	Y	31	23	1			9
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6665	3	36	9	Y	33	34	1			8
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6042	3	47	9	Y	43	40	1			11
*03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6709	3	66	9	Y	60	55	1			16

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5098	3	4	9	N	4	4	1			1
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4688	3	4	9	N	4	4	1			1
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4465	3	25	9	N	23	17	1			7
01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2335	3	25	9	N	23	25	1			5
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	32	29	1			8
03	2852	X	99	-0-	-2753	-0-	52	3	47	9	N	43	40	1			11

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3393	3	11	9	N	10	11	1			2
11	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	1339	3	9	9	N	8	8	1			2
12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	1069	3	4	9	N	4	5	1			1
01	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1708	X	847	-0-	-861	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	860	-0-	-1031	-0-	860	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	92	1	3190	3	Y	80	74	0			27
							88	9									
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	78	1	3199	3	Y	50	68	0			9
							55	9									
12	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	57	1	3133	3	Y	63	63	0			9
							69	9									
01	3286	X	1973	-0-	-1313	-0-	6	1	1928	3	Y	35	34	0			10
							39	9									
02	2436	X	2076	-0-	-360	-0-	2042	3	34	9	Y	31	32	0			9
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	36	1	2987	3	Y	56	56	0			9
							62	9									

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3166	3	6	9	N	5	6	1			1
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3074	3	6	9	N	5	5	1			1
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3192	3	15	9	N	14	11	1			4
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	17	1			4
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2750	3	25	9	N	23	21	1			6
*03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2720	3	34	9	N	31	29	1			8

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

10	2046 X	1160	-0-	-886	-0-	1125	3	35	9	N	32	35	1			8
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2224	3	31	9	N	28	28	1			8
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-	8	1			-0-
01	1147 X	490	-0-	-657	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	2240 X	896	-0-	-1344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	2325 X	949	-0-	-1376	-0-	949	3			N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4201	3	26	9	N	24	26	1			6
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4773	3	23	9	N	21	21	1			6
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4769	3	23	9	N	21	21	1			6
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6736	3	23	9	N	21	22	1			5
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3824	3	30	9	N	27	25	1			7
*03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4163	3	42	9	N	38	35	1			10

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2018 - P/A 10/13/18

CRD OPERATING, LLC 186953
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

11	0		1919	-0-	1919	1919	1919	2			N	-0-					-0-
12	0		15003	-0-	15003	16922	14838	2	165	9	N	150	150	1			-0-
01	DELQ PR		11143	-0-	11143	28065	10756	2	387	9	N	352	352	1			-0-
*02	36408	X	8343	-0-	-28065	-0-	8147	2	196	9	N	178	178	1			-0-
*03	20925	X	5949	-0-	-14976	-0-	5754	2	195	9	N	177	177	1			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	584	-0-	-1958	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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

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-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

10	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	61	1	1968	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	48	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	497	-0-	-1518	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	N	-0-					-0-
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	64	1	2069	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

10	806	N	294	-0-	-512	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	37	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	32	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	26	1	843	2	N	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	24	1	770	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-
11	690	N	306	-0-	-384	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3421	-0-	621	621	103	1	3318	2	N	-0-					-0-
*03	2335	N	1714	-0-	-621	-0-	51	1	1663	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 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
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	48	1	3124	2	N	77					329
							85	9									
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	46	1	3001	2	N	85					414
							94	9									
12	3193	X	1938	-0-	-1255	-0-	29	1	1902	2	N	6	180	1			240
							7	9									
01	3255	X	1808	-0-	-1447	-0-	27	1	1742	2	N	35					275
							39	9									
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	54	1	3518	2	N	76	181	1			170
							84	9									
03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	44	1	2904	2	N	87					257
							96	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	24	1	1585	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	25	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	26	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	8	1	553	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	22	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	26	1	1698	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3533	3	41	9	N	37					188
11	2700	X	2495	-0-	-205	-0-	2462	3	33	9	N	30	182	1			36
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					36
01	2790	X	635	-0-	-2155	-0-	635	3			N	-0-					36
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2970	3	21	9	N	19					55
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3171	3	102	9	N	93					148

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					85
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2669	3	39	9	N	35					120
12	3348	X	1393	-0-	-1955	-0-	1384	3	9	9	N	8					128
01	3348	X	94	-0-	-3254	-0-	88	3	6	9	N	5					133
02	3024	X	2477	-0-	-547	-0-	2477	3			N	-0-					133
03	2976	X	2170	-0-	-806	-0-	2137	3	33	9	N	30					163

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					39
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					39
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					39
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					39
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					11
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					11
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					11
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					11
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			N	-0-					11
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	3	N	-0-					50
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					50
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-					50
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	9					59
							10	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	N	5					64
							6	9									
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	4	1	362	3	N	8					72
							9	9									

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
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	3	N	-0-					29
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	11	1	146	3	N	-0-					29
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-					29
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					29
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					29
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					29

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	3	N	-0-					85
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					85
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					85
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					85
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					85
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	6839					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2441	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2363	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1926	-0-	1926	7632	1926	3			Y	-0-					-0-
11	9986	X	2354	-0-	-7632	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
*02	2212	X	2020	-0-	-192	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	837	N	721	-0-	-116	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	58	149	1	3009	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3236	-0-	136	194	151	1	3085	2	Y	-0-					-0-
02	2303	N	2109	-0-	-194	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7038	X	4435	-0-	-2603	-0-	214	1	4221	2	Y	-0-					-0-
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	162	1	3253	2	Y	-0-					-0-
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	2	Y	64	58	1			6
							70	9									
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	56	57	1			5
							62	9									
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
03	2852	X	1194	-0-	-1658	-0-	55	1	1103	2	Y	33	37	1			2
							36	9									

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	79	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	589 34	1 9	4343	2	Y	31	32	1			6
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	570 36	1 9	4201	2	Y	33	31	1			8
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	589 41	1 9	4474	2	Y	37	29	1			16
01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	589 26	1 9	4836	2	Y	24	31	1			9
02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	532 29	1 9	4519	2	Y	26	29	1			6
*03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	589 53	1 9	4508	2	Y	48	31	1			23

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

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

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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

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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4597	-0-	1497	1497	4597	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

10	7161	X	5088	-0-	-2073	-0-	196	1	4886	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	6930	X	5094	-0-	-1836	-0-	217	1	4870	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	7409	X	3864	-0-	-3545	-0-	161	1	3696	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	7409	X	5228	-0-	-2181	-0-	333	1	4889	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	4760	X	2844	-0-	-1916	-0-	138	1	2697	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	5270	X	5157	-0-	-113	-0-	534	1	4611	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	403	N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	12	1	187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	31	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1953	N	422	-0-	-1531	-0-	419	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1764	X	81	-0-	-1683	-0-	80	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1953	X	524	-0-	-1429	-0-	518	2	6	9	Y	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1312	-0-	-340	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2839	-0-	-354	-0-	2832	2 7 9			Y	6	6	1			1
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3130	2 6 9			Y	5	5	1			1
12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2959	2 8 9			Y	7	6	1			2
01	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	96	1	2858	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
02	2884	X	1900	-0-	-984	-0-	1881	2 19 9			Y	17	20	1			3
03	3193	X	2575	-0-	-618	-0-	181	1	2373	2	Y	19	17	1			5
							21	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	144	2 3 9			Y	3	4	1			1
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2 1 9			Y	1	1	1			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2 2 9			Y	2	1	1			1
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2 2 9			Y	2	1	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	6	1			2
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	Y	8	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	84	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	Y	10	9	1			1

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	153	-0-	-436	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	43	1	374	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	588	N	324	-0-	-264	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	30	1	387	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

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

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

10	992	N	616	-0-	-376	-0-	465	2	151	9	N	137	217	1			21
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	20	1			1
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1197	2	768	9	N	698	554	1			144
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1176	2	716	9	N	651	658	1			137
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1214	2	694	9	N	631	515	1			253

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

10	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1579	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1540	N	956	-0-	-584	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1674	N	940	-0-	-734	-0-	934	2	6	9	Y	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	1284	-0-	-1909	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1239	-0-	-1505	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	916	-0-	-2122	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

10	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	2803	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
11	3090	X	2639	-0-	-451	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	621	-0-	-2107	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	612	-0-	-1740	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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.. 02/22/2019

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	Y	18	17	1			3
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	779	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	754	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	310	1	457	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

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

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5255	-0-	-790	-0-	5251	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	5850	X	4602	-0-	-1248	-0-	4600	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	6045	X	4453	-0-	-1592	-0-	4447	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	5890	X	4481	-0-	-1409	-0-	4478	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5068	X	4033	-0-	-1035	-0-	4029	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5678	2	6	9	Y	5	4	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1481	2	147	9	Y	134	125	1			53
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1368	2	161	9	Y	146	131	1			68
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1349	2	177	9	Y	161	175	1			54
01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1350	2	180	9	Y	164	170	1			48
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1179	2	149	9	Y	135	120	1			63
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1315	2	175	9	Y	159	165	1			57

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

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-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

10	12958	X	4168	-0-	-8790	-0-	3938	2	230	9	N	209	236	1			34
11	7830	X	4252	-0-	-3578	-0-	3997	2	255	9	N	232	198	1			68
12	5580	X	3542	-0-	-2038	-0-	3332	2	210	9	N	191	235	1			24
01	4991	X	3031	-0-	-1960	-0-	2875	2	156	9	N	142	122	1			44
02	4508	X	3091	-0-	-1417	-0-	2941	2	150	9	N	136	121	1			59
03	4402	X	3073	-0-	-1329	-0-	2916	2	157	9	N	143	164	1			38

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

10	33573	X	20779	-0-	-12794	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
11	32490	X	9364	-0-	-23126	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	8154	-0-	-25419	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	6391	-0-	-27182	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	4298	-0-	-14462	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	3894	-0-	-16876	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

10	14B2 EXT		44	-0-	44	803	1	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	W	43	-0-	43	846	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	0	W	38	-0-	38	884	1	1	37	2	N	-0-					-0-
01	0	W	29	-0-	29	913	29	2			N	-0-					-0-
02	935	X	22	-0-	-913	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 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
10	7663	X	2919	-0-	-4744	-0-	2678	2	241	9	N	219	209	1			22
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	1	22	1			1
12	8060	X	6447	-0-	-1613	-0-	6159	2	288	9	N	262	211	1			52
01	8060	X	7206	-0-	-854	-0-	6704	2	502	9	N	456	473	1			35
02	7280	X	5761	-0-	-1519	-0-	5275	2	486	9	N	442	419	1			58
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5318	2	413	9	N	375	395	1			38

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

11	0		1158	-0-	1158	1158	1158	2			N	-0-					-0-
12	26719	X	25561	-0-	-1158	-0-	25235	2	326	9	N	296	202	1			94
01	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23318	2	453	9	N	412	460	1			46
02	17864	X	14275	-0-	-3589	-0-	13903	2	372	9	N	338	336	1			48
*03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	19733	2	546	9	N	496	432	1			112

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

*01	0		2232	-0-	2232	2232	204	1	2011	2	N	15	13	1			2
							17	9									
*02	23583	X	21351	-0-	-2232	-0-	1316	1	19701	2	N	304	232	1			74
							334	9									
03	33201	X	30608	-0-	-2593	-0-	3428	1	26814	2	N	333	347	1			60
							366	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					148
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					150
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					150
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					150
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					153
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					153

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

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

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	45 97	1 9	1317	2	Y	88	73	1			15
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31 75	1 9	944	2	Y	68	70	1			13
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26 66	1 9	810	2	Y	60	61	1			12
01	1457	N	823	-0-	-634	-0-	24 59	1 9	740	2	Y	54	56	1			10
02	980	N	736	-0-	-244	-0-	21 55	1 9	660	2	Y	50	52	1			8
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	19 61	1 9	678	2	Y	55	53	1			10

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

10	465	N	333	-0-	-132	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	10	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	6	1	73	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	80	1	990	2	Y	83	69	1			15
							91	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	Y	73	74	1			14
							80	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	Y	60	63	1			11
							66	9									
02	1064	N	695	-0-	-369	-0-	49	1	590	2	Y	51	54	1			8
							56	9									
03	992	N	753	-0-	-239	-0-	51	1	637	2	Y	59	56	1			11
							65	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4366	2	154	9	N	140	175	1			306
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					306
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	N	35					341
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	N	1	173	1			169
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					169
*03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4097	2	146	9	N	133					302

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	186	1	2228	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	144	1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	203	1	2510	2	Y	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	186	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	936	-0-	-828	-0-	156	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	808	-0-	-1517	-0-	183	1	625	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	2422	-0-	-1422	-0-	72	1	2116	2	Y	213	220	1			36
						234	9									
11	3270 X	2822	-0-	-448	-0-	81	1	2442	2	Y	272	258	1			50
						299	9									
12	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	79	1	2469	2	Y	282	277	1			55
						310	9									
01	3224 X	2654	-0-	-570	-0-	75	1	2292	2	Y	261	268	1			48
						287	9									
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	81	1	2516	2	Y	295	296	1			47
						325	9									
03	2914 X	2206	-0-	-708	-0-	53	1	1898	2	Y	232	235	1			44
						255	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1394	-0-		-125	-0-	38	1	1276	2	Y	73					107
								80	9									
11	1440	N	1172	-0-		-268	-0-	32	1	1056	2	Y	76					183
								84	9									
12	1395	N	1263	-0-		-132	-0-	35	1	1142	2	Y	78	180	1			81
								86	9									
01	1395	N	1353	-0-		-42	-0-	36	1	1252	2	Y	59					140
								65	9									
02	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	32	1	1092	2	Y	57	175	1			22
								63	9									
*03	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	35	1	1211	2	Y	53					75
								58	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3658	X	3121	-0-		-537	-0-	230	1	2733	2	Y	144	144	1			23
								158	9									
11	3300	X	1750	-0-		-1550	-0-	120	1	1470	2	Y	145	149	1			19
								160	9									
12	3410	X	1933	-0-		-1477	-0-	129	1	1615	2	Y	172	176	1			15
								189	9									
01	3131	X	2395	-0-		-736	-0-	166	1	2038	2	Y	174	174	1			15
								191	9									
02	2828	X	2314	-0-		-514	-0-	165	1	1998	2	Y	137	132	1			20
								151	9									
03	3131	X	2152	-0-		-979	-0-	146	1	1840	2	Y	151	154	1			17
								166	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-		-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-		-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-		-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

10	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	2998	2	41	9	Y	37	21	1			17
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	2756	2	62	9	Y	56	64	1			9
12	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2711	2	56	9	Y	51	31	1			29
01	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	2979	2	57	9	Y	52	56	1			25
02	2688	X	2365	-0-	-323	-0-	2307	2	58	9	Y	53	55	1			23
03	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	2685	2	69	9	Y	63	59	1			27

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	89	1	35	2	N	-0-					45
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	-0-					45
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-					45
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	67	1	43	2	N	-0-					45
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	50	1	34	2	N	-0-					45
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	87	1	62	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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

10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	673	-0-	-917	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
*01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1195	3	51	9	N	46					189
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1162	3	6	9	N	5					194
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1169	3	34	9	N	31					225
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1194	3	28	9	N	25					250
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1082	3	35	9	N	32	186	1			96
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	886	3	55	9	N	50					146

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	5	-0-	5	269	5	1			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	2400	-0-	2400	2669	2400	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	1539	-0-	1539	4208	1539	2			N	-0-					-0-
01		5651 X	1443	-0-	-4208	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*02		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2453	-0-	2453	2581	117	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7672	-0-	7672	10253	366	1	7306	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
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
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-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

10	310	N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	202	1	1130	2	Y	66	84	1			16
							73	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	58	43	1			31
							64	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	250	1	1145	2	Y	73	83	1			21
							80	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	251	1	1138	2	Y	59	41	1			39
							65	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	268	1	1104	2	Y	68	81	1			26
							75	9									
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	2	Y	55	41	1			40
							61	9									

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	515	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	49	1	643	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 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
10	2573	X	2233	-0-	-340	-0-	69	1	2164	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	47	1	2079	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	2056	-0-	-517	-0-	33	1	2023	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	1255	-0-	-1225	-0-	21	1	1234	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1324	-0-	-804	-0-	1	1	1323	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1207	-0-	-1025	-0-	20	1	1178	3	N	8	6	1			2
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	113	1	2255	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	121	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	105	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	120	1	2387	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	Y	-0-					-0-
11	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	31	1	2238	2	Y	-0-					-0-
12	2294	#	1589	-0-	-705	-0-	21	1	1514	2	Y	49	43	1			6
							54	9									
01	2294	#	1764	-0-	-530	-0-	22	1	1683	2	Y	54	46	1			14
							59	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	42	1	1898	2	Y	56	54	1			12
							62	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
*01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
*02	5964	X	5693	-0-	-271	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6133	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	961 N	738	-0-	-223	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					109
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					109
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					109
01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					109
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					109
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					109

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	392	2	1	9	Y	1	2	1			-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
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	981	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1068	2	4	9	Y	4	3	1			2

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	304	1	5263	2	Y	47	46	1			7
							52	9									
11	5280	X	5261	-0-	-19	-0-	300	1	4916	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	310	1	5128	2	Y	55	54	1			7
							61	9									
01	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	310	1	4871	2	Y	51	54	1			4
							56	9									
02	4928	X	4687	-0-	-241	-0-	280	1	4354	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
03	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	310	1	4629	2	Y	52	51	1			7
							57	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	930	N	710	-0-	-220	-0-	682	2	28	9	Y	25	22	1			9
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	2	15	9	Y	14	13	1			10
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	551	2	17	9	Y	15	10	1			15
01	713	N	350	-0-	-363	-0-	333	2	17	9	Y	15	23	1			7
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	502	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	558	N	108	-0-	-450	-0-	96	2	12	9	Y	11	19	1			2

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 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
10	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	1247	2	15	9	N	14	15	1			2
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11	10	1			3
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	2	8	9	N	7	8	1			2
01	1271	N	905	-0-	-366	-0-	899	2	6	9	N	5	6	1			1
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	1			1
03	1085	N	669	-0-	-416	-0-	663	2	6	9	N	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 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
03	5408	X	NO RPT	-0-	-5408	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 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
10	1147	X	297	-0-	-850	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	10980	-0-	-1699	-0-	10972	3	8	9	N	7	7	1			2
11	12270	X	9086	-0-	-3184	-0-	9079	3	7	9	N	6	6	1			2
12	12121	X	8839	-0-	-3282	-0-	8831	3	8	9	N	7	7	1			2
01	11098	X	10230	-0-	-868	-0-	10221	3	9	9	N	8	8	1			2
02	9772	X	8699	-0-	-1073	-0-	8688	3	11	9	N	10	9	1			3
03	10974	X	8833	-0-	-2141	-0-	8822	3	11	9	N	10	10	1			3

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	25	1	797	2	N	-0-					-0-
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	25	1	823	2	N	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	25	1	800	2	N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	155	-0-	-209	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2265	-0-		-153	-0-	2119	2	146	9	Y	133	111	1			38
11	2340	X	1663	-0-		-677	-0-	1486	2	177	9	Y	161	124	1			75
12	2120	X	2120	-0-		-0-	-0-	1920	2	200	9	Y	182	103	1			154
01	2263	X	1814	-0-		-449	-0-	1661	2	153	9	Y	139	202	1			91
02	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	1561	2	156	9	Y	142	201	1			32
03	2108	N	1795	-0-		-313	-0-	1626	2	169	9	Y	154	98	1			88

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-		-51	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1955	-0-		-5	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*03	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

10	3813	X	2853	-0-	-960	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3044	-0-	-646	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	2953	2	31	9	N	28	26	1			2
01	3720	X	1555	-0-	-2165	-0-	1530	2	25	9	N	23	23	1			2
02	3360	X	2168	-0-	-1192	-0-	2147	2	21	9	N	19	19	1			2
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2692	2	25	9	N	23	21	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

10	2883	X	2210	-0-	-673	-0-	2207	2	3	9	Y	3					5
11	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2262	2	13	9	Y	12	14	1			3
12	3100	N	9837	-0-	6737	6737	9811	2	26	9	Y	24	7	1			20
01	3100	N	13054	-0-	9954	16691	13048	2	6	9	Y	5	16	1			9
02	2800	N	12321	-0-	9521	26212	12298	2	23	9	Y	21	21	1			9
*03	39967	X	13755	-0-	-26212	-0-	13727	2	28	9	Y	25	23	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3293	-0-	-520	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3172	-0-	3172	3172	3172	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3330	-0-	3330	6502	3330	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1550	2	288	9	Y	262	260	1			38
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1515	2	259	9	Y	235	238	1			35
12	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1150	2	345	9	Y	314	306	1			43
01	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	990	2	315	9	Y	286	307	1			22
02	1652	N	561	-0-	-1091	-0-	535	2	26	9	Y	24	43	1			3
03	1488	N	871	-0-	-617	-0-	843	2	28	9	Y	25	25	1			3

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
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	100	2	207	9	Y	188	172	1			16
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2172	2	130	9	Y	118	117	1			17
*03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	2902	2	172	9	Y	156	146	1			27

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	310 125	1 9	808	2	Y	114	113	1			17
11	1170	N	559	-0-	-611	-0-	140 112	1 9	307	2	Y	102	104	1			15
12	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	310 151	1 9	603	2	Y	137	133	1			19
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	284 138	1 9	465	2	Y	125	134	1			10
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	201 133	1 9	377	2	Y	121	115	1			16
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	310 140	1 9	369	2	Y	127	126	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	310	1	88	9	N	80	75	1			12
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	275 78	1 9	199	2	N	71	72	1			11
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	310 103	1 9	371	2	N	94	92	1			13
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	293 96	1 9	537	2	N	87	93	1			7
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	280 92	1 9	796	2	N	84	80	1			11
*03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	310 57	1 9	1514	2	N	52	58	1			5

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
11	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
12	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
02	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
*03	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

10	682	X	-0-	-0-	-682	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	N	4	4	1			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6045	-0-	-31	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5253	-0-	-235	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5666	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 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
10	14694	X	5259	-0-	-9435	-0-	5037	2	222	9	N	202	201	1			29
11	14220	X	6045	-0-	-8175	-0-	5938	2	107	9	N	97	111	1			15
12	14694	X	7141	-0-	-7553	-0-	6992	2	149	9	N	135	132	1			18
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4593	2	98	9	N	89	101	1			6
02	6300	X	3010	-0-	-3290	-0-	2877	2	133	9	N	121	111	1			16
03	7130	X	3087	-0-	-4043	-0-	2934	2	153	9	N	139	136	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 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
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	16578	-0-	-10330	-0-	16556	2	22	9	N	20	12	1			8

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	16872	-0-	-1201	-0-	16848	2	24	9	N	22	15	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	Y	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	231	1	7477	2	N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	195	1	6317	2	N	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	204	1	6611	2	N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	110	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	147	1	4768	2	N	-0-					-0-
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	126	1	4073	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	22	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	35	1	429	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	779	-0-	-1670	-0-	16	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	777	-0-	-1593	-0-	23	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	691	-0-	-425	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	613	-0-	-317	-0-	47	1	557	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	728	X	462	-0-	-266	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	806	X	259	-0-	-547	-0-	19	1	236	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1184	2	19	9	Y	17	19	1			3
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1116	2	40	9	Y	36	30	1			9
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	Y	29	35	1			3
01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	1			3
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	972	2	23	9	Y	21	17	1			7
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	2	24	9	Y	22	22	1			7

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	280 1 249 9		446	2	Y	226	225	1			33
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	300 1 223 9		406	2	Y	203	206	1			30
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	300 1 296 9		412	2	Y	269	262	1			37
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	260 1 273 9		383	2	Y	248	266	1			19
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	264 1 264 9		284	2	Y	240	228	1			31
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	305 1 127 9		258	2	Y	115	132	1			14

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	555	2	33	9	Y	30	28	1			4
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	343	2	22	9	Y	20	21	1			3
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36	9	Y	33	33	1			3
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	467	2	29	9	Y	26	27	1			2
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	341	2	21	9	Y	19	19	1			2
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	463	2	29	9	Y	26	26	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2363	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	310	1	2153	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	173	1	5582	2	N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	150	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	133	1	4288	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	2918	-0-	-2290	-0-	88	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	153	1	4932	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	139	1	4487	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	EOM BALANCE
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	264	1	18	9	10855	2	Y	16	16	1						2
11	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	272	1	17	9	10956	2	Y	15	15	1						2
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	281	1	30	9	10494	2	Y	27	26	1						3
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	274	1	28	9	10330	2	Y	25	24	1						4
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	213	1	21	9	9277	2	Y	19	20	1						3
*03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	224	1	15	9	9622	2	Y	14	15	1						2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	93	1	3020	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	93	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	95	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	54	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	88	1	2829	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	219	1	4041	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	156	1	2935	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3006	-0-	-869	-0-	152	1	2854	3	Y	-0-					-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	253	1	4678	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3446	-0-	-390	-0-	175	1	3271	3	Y	-0-					-0-
*03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	90	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	74	3	N	7	7	1			1
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	44	3	N	7	7	1			1
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	63	3	N	6	6	1			1
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3 9	1 9	55	3	N	8	7	1			2
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2 7	1 9	29	3	N	6	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

10	5549	X	191	-0-	-5358	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	53	-0-	-5317	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	271	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	256	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	584	-0-	-346	-0-	254	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	271	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	253	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	271	1	1136	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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
10	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2773	-0-	-197	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
01	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
*03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4639	-0-	1839	1839	4639	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1825	-0-	-1275	564	1825	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2					72
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	N	6					78
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					78
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	661	3	46	9	N	42					120
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					120
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					122

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
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1861	3	10	9	Y	9	10	1			9
11	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1818	3	12	9	Y	11	9	1			11
12	1922	X	1897	-0-	-25	-0-	1888	3	9	9	Y	8					19
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1920	3	17	9	Y	15	11	1			23
02	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	1701	3	11	9	Y	10	21	1			12
03	1891	X	1870	-0-	-21	-0-	1860	3	10	9	Y	9					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1373	3	59	9	Y	54	63	1			53
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	Y	67	54	1			66
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	922	3	57	9	Y	52					118
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1380	3	91	9	Y	83	64	1			137
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	Y	62	126	1			73
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1840	3	62	9	Y	56					129

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
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3648	3	100	9	Y	91	103	1			91
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4112	3	123	9	Y	112	93	1			110
12	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3848	3	94	9	Y	85					195
01	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	3956	3	161	9	Y	146	107	1			234
02	3724	X	3669	-0-	-55	-0-	3557	3	112	9	Y	102	215	1			121
03	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	3694	3	101	9	Y	92					213

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
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	3	8			53
11	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1076	2	8	9	N	7					60
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1240	2	3	9	N	3					63
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1266	2	17	9	N	15					78
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7					85
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1037	2	10	9	N	9					94

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
10	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	1799	2	10	9	N	9	2	8			70
11	2280	N	1359	-0-	-921	-0-	1340	2	19	9	N	17					87
12	2325	N	1769	-0-	-556	-0-	1752	2	17	9	N	15					102
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1868	2	10	9	N	9	59	1			52
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					52
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					52

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
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					52
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					52
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					52
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					52
02	2072	N	1721	-0-	-351	-0-	1704	2	17	9	N	15					67
03	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2042	2	11	9	N	10					77

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	16	1	2171	2	N	-0-					45
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	3	9	N	3					48
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1644	2	3	9	N	3					51
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1783	2	3	9	N	3					54
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3					57
03	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	1573	2	3	9	N	3					60

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	16	1	2370	2	N	-0-					23
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	393	1	1831	2	N	-0-					23
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	319	1	1889	2	N	-0-					23
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	495	1	1918	2	N	-0-					23
02	2072	N	1975	-0-	-97	-0-	479	1	1496	2	N	-0-					23
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	408	1	1693	2	N	-0-					23

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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	13					40
							14	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	64	1	106	2	N	-0-					40
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					40
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					40
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					40
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					40

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	16	1	966	2	N	-0-					5
11	1020	N	721	-0-	-299	-0-	158	1	563	2	N	-0-	5	7			-0-
12	837	N	363	-0-	-474	-0-	52	1	311	2	N	-0-					-0-
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	163	1	633	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	156	1	487	2	N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	128	1	530	2	N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

10	2170	N	1537	-0-	-633	-0-	16	1	1521	2	N	-0-					15
11	2100	N	439	-0-	-1661	-0-	67	1	372	2	N	-0-	15	7			-0-
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	289	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	537	1	2082	2	N	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	501	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1197	-0-	-787	-0-	232	1	965	2	N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

10	279	N	56	-0-	-223	-0-	4	1	52	2	N	-0-					23
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-	23	7			-0-
*12	279	N	75	-0-	-204	-0-	58	2	17	9	N	15					15
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					15
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					15
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

10	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	476	1	1269	2	N	-0-					8
11	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	217	1	1020	2	N	-0-	8	7			-0-
12	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	206	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	283	1	1097	2	N	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	307	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	272	1	1130	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	309	1	808	2	N	-0-					28
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	7					35
							8	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	185	1	1095	2	N	-0-					35
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	131	1	512	2	N	7					42
							8	9									
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	568	2	N	7					49
							8	9									
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	277	1	1149	2	N	7					56
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	487	1	1298	2	N	-0-					32
11	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	81	1	1025	2	N	-0-	32	7			-0-
12	1457	N	809	-0-	-648	-0-	117	1	692	2	N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	411	1	1595	2	N	-0-					-0-
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	415	1	1295	2	N	-0-					-0-
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-					-0-

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
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	475	1	1266	2	N	-0-					55
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	176	1	628	2	N	-0-	12	7			43
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	91	1	540	2	N	-0-					43
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	223	1	865	2	N	-0-					43
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	665	2	N	-0-					43
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	124	1	516	2	N	-0-					43

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
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	568	1	1522	2	N	-0-					18
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1550	2	N	-0-	18	7			-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	248	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	343	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	372	1	1160	2	N	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	317	1	1320	2	N	-0-					-0-

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
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	16	1	2172	2	N	-0-					12
11	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	422	1	1672	2	N	-0-	12	7			-0-
12	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	316	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	458	1	1777	2	N	-0-					-0-
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	513	1	1602	2	N	-0-					-0-
*03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	461	1	1916	2	N	-0-					-0-

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
10	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	471	1	1256	2	N	-0-					115
11	1950	N	1523	-0-	-427	-0-	342	1	1181	2	N	-0-					115
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	260	1	1539	2	N	-0-					115
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	N	-0-					115
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	399	1	1248	2	N	-0-					115
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	322	1	1339	2	N	-0-					115

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					130
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					130
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					130
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					130
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					130
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					130

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 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
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					226
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					226
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					226
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					226
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					226
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					226

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					45
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	9					54
							10	9									
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					54
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					54
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					54
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					1
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					3
							2	9									
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	26	1	403	3	Y	-0-					82
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	29	1	422	3	Y	10					92
							11	9									
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					92
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					92
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	22	1	260	3	Y	13					105
							14	9									
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	24	1	298	3	Y	3	84	1			24
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					18
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					18
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					18
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					18
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					18
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	169	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					7
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	4					11
							4	9									
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					11
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					11
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	112	3	Y	9					20
							10	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					20

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	14					34
							15	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	1					35
							1	9									
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					35
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					35
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					35
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					35

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	7					18
							8	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	16					34
							18	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					34
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					34
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	-0-					34
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	562	3	Y	31	45	1	1	8	19
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	3	Y	-0-					56
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	907	3	Y	15					71
							17	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	3	Y	-0-					71
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	908	3	Y	-0-					71
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	10					81
							11	9									
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	900	3	Y	11	65	1			27
							12	9									

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					84
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					84
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					84
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					84
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					84
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					84

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	13					72
							14	9									
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	301	3	Y	5					77
							6	9									
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					77
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					77
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					77
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	Y	-0-					42
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					42
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					42
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					42
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					42
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					42

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	3					37
							3	9									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					37
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					37
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					37
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					37
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	Y	28	41	1	1	8	23
							31	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	-0-					42
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	15					57
							17	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					57
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					57
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					57
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	46	1			11

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					37
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					37
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					37
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					37
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	136	3	Y	19					56
							21	9									
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	3					19
							3	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					19
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					19
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					19
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					19
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	212	3	Y	49	27	1	1	8	40
							54	9									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					110
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					110
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					110
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					110
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					110
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					110

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	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	6	1	69	3	Y	7					7
							8	9									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					7

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					20
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					20
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					20
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	5	1	64	3	Y	1					21
							1	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					21

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					17
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	2					19
							2	9									
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					19
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					19
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	3	1	30	3	Y	1					20
							1	9									
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	137	3	31	9	Y	28	21	1			7

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	Y	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	728	3	31	9	Y	28	21	1			7

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					14
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					14
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					14
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	29	1	340	3	Y	16					30
							18	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					30

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	5	3	8			27
							6	9									
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					27
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					27
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	24	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	27	1	2	8	-0-
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					36
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	13	1	195	3	Y	10					46
							11	9									
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					46
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					46
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	9	1	110	3	Y	8					54
							9	9									
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	136	3	Y	2					2
							2	9									
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					2
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					2
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	10	1	114	3	Y	5					7
							6	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					7

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	33	1	510	3	Y	7	17	1			14
							8	9									
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	34	1	490	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	39	1	509	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	40	1	483	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	32	1	380	3	Y	1					15
							1	9									
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					15

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	513	3	31	9	Y	28	21	1			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	262	3	26	9	Y	24	18	1			6

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	806	N	805	-0-	-1	-0-	29	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3174	-0-	74	74	152	1	3022	3	Y	-0-					-0-
01	1578	N	1504	-0-	-74	-0-	66	1	1413	3	Y	23					23
							25	9									
02	868	N	503	-0-	-365	-0-	21	1	471	3	Y	10	29	1			4
							11	9									
03	1674	X	729	-0-	-945	-0-	699	3	30	9	Y	27	24	1			7

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					31
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	139	3	Y	10					41
							11	9									
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					41
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					41
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	-0-					41
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-					41

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					18
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					18
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					18
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					18
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					18
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					18

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	7					9
							8	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					9
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					9
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					9
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					9
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	30	20	1			19
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	3	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	50					50
							55	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	3	Y	16	60	1			6
							18	9									
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20	20	1	1	8	5

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					34
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					34
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					34
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					34
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					34
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					34

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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	99	1	2655	3	Y	-0-					28
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2617	3	Y	35	16	1			47
							39	9									
12	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	122	1	2426	3	Y	-0-					47
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	121	1	2564	3	Y	29	28	1			48
							32	9									
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2572	3	Y	100	110	1			38
							110	9									
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2683	3	42	9	Y	38	65	1	1	8	10

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					22
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					22
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					22
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					22
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					22
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					22

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	489	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					7
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	32	1	423	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					7
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	23	1	272	3	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					8

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					2
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					2
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					2
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					2
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	108	3	Y	30	13	1			19
							33	9									

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	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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					31
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					31
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					31
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					31
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					31
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					31
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					31
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					31
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					31
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					31
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	3					13
							3	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	7					13
							8	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1					14
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	27	32	1			9
							30	9									
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	937	3	50	9	Y	45	13	1	2	8	39

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					99
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					99
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					99
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					99
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					99
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					99

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

10	589	N	579	-0-	-10	-0-	35	1	542	3	Y	2	15	1			9
							2	9									
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					9
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					9
01	589	N	327	-0-	-262	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					9
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	22	1	267	3	Y	1					10
							1	9									
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					10

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	56	1	1516	3	Y	-0-					5
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	82	1	1629	3	Y	-0-					13
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	3	Y	-0-	8	1			5
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	57	1	1293	3	Y	27	22	1			10
							30	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1602	3	32	9	Y	29	31	1	1	8	7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	13					50
							14	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					50
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					50
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					50
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					50
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					50

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					30
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					30
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					30
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					30
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					30
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					30

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	3565	X	3332	-0-	-233	-0-	203	1	3129	3	Y	-0-					161
11	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	211	1	3077	3	Y	2	2	8			161
							2	9									
12	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	231	1	3012	3	Y	6	6	8			161
							7	9									
01	3565	X	2668	-0-	-897	-0-	203	1	2463	3	Y	2	2	8			161
							2	9									
*02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	171	1	2031	3	Y	-0-	59	1			102
*03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	268	1	3375	3	Y	1	1	8			102
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	68	1	8			120
							75	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	856	3	Y	19	1	8			138
							21	9									
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	Y	-0-					138
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					138
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					138
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-					138

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					6
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					6
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					6
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					6
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	1	1	8			6
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	111	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	3	1	61	3	Y	1					6
							1	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	5					11
							6	9									
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					4
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	21	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	21	1	278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	23					23
							25	9									
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	2	14	1	2	8	9
							2	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	2					45
							2	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-					45
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	3	Y	-0-					45
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	Y	4	1	8			48
							4	9									
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	33	1	396	3	Y	2					50
							2	9									
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	Y	38	56	1	3	8	29
							42	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	244	3	Y	1	30	1			15
							1	9									
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					15
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					15
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					15
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	15	1	178	3	Y	1					16
							1	9									
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	25	1	391	3	Y	-0-					1
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					1
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					1
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	26	1	313	3	Y	13					14
							14	9									
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	10 1 1 9		161	3	Y	-0-					13
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	11 1		160	3	Y	-0-					13
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	12 1 1 9		152	3	Y	1	1	8			13
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	12 1 1 9		140	3	Y	1	1	8			13
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	9 1 24 9		109	3	Y	22					35
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10 1 1 9		131	3	Y	1	21	1	1	8	14

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9		162	3	N	2					105
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	10 1		143	3	N	-0-					105
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11 1		141	3	N	-0-					105
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	13 1		163	3	N	-0-					105
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	6 1		72	3	N	-0-					105
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1 1		14	3	N	-0-					105

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48 1 52 9		1293	3	Y	47	1	8			174
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52 1 139 9		1166	3	Y	126	204	1	3	8	93
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	58 1 22 9		1144	3	Y	20	3	8			110
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	48 1 65 9		1017	3	Y	59					169
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44 1 190 9		1004	3	Y	173	285	1	2	8	55
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1158 3		26	9	Y	24	57	1	5	8	17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	Y	-0-					37
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					37
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	3	Y	-0-					37
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	3	Y	-0-					37
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					37
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	42	1	527	3	Y	1	1	8			37
							1	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	Y	2					31
							2	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	-0-					31
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					31
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	161	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					31
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	3	Y	64	39	1	14	8	42
							70	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	1					8
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	18	1	350	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	338	3	23	9	Y	21	9	1	1	8	18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	465	N	453	-0-	-12	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	18	1	406	3	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					1
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	35	25	1			11
							39	9									
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	395	3	23	9	Y	21	13	1			19

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					17
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					17
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	56	3	Y	6					23
							7	9									
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					23
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					23
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1	18	1			6
							1	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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					6
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					6
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	6					12
							7	9									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					12
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					12
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	9	1			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	10					10
							11	9									
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	4	1	90	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					13
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					13
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	21	27	1			7
							23	9									
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	3	10	9	Y	9	8	1			8

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					54
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					54
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					54
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					54
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					54
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					61
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					61
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					7
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					7
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	6					13
							7	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					13
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					13
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	10	1			3

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

10	589	N	579	-0-	-10	-0-	21	1	558	3	Y	-0-					25
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					25
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	521	3	Y	-0-					25
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					25
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					25
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	522	3	54	9	Y	49	36	1	1	8	37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1	320	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	23					23
							25	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	325	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	478	3	51	9	Y	46	11	1			35

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

10	403	N	346	-0-	-57	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					16
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					16
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					16
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					16
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					16
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					16

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					4
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					4
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					4
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					4
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					4
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					4

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	-0-					68
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-					68
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-					68
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					68
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					68
03	341	N	61	-0-	-280	-0-	4	1	55	3	Y	2	1	8			69
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	186	N	90	-0-	-96	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					32
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	2					34
							2	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					34
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					34
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					34
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					34

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					39
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	10					49
							11	9									
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					49
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					49
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					49
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					49

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					16
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					16
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					16
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					16
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					16
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	310	3	55	9	Y	50	28	1			38

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	341	N	297	-0-	-44	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	244	3	14	9	Y	13	3	1			10

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	449	3	Y	2	11	1			7
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	29	1	416	3	Y	-0-					7
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					7
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					7
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	388	3	Y	1					8
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	34	1	426	3	Y	-0-					8

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	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	25 1	1 9	326	3	Y	1	1	8			-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	28 1	1 9	340	3	Y	1	1	8			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	297	3	Y	23					23
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	333	3	Y	1	14	1	1	8	9

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					63
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					63
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					63
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					63
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					63
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					9
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					9
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					9
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					9
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					4
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					77
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					77
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					77
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					77
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					77
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	Y	-0-	12	1			6
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					6
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					6
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					6
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	16	1	193	3	Y	1					7
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					7

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	43	1	1160	3	Y	-0-					170
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	-0-					170
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	3	Y	-0-					170
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					170
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-					170
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1491	3	67	9	Y	61	170	1	3	8	58

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	185	3	22	9	Y	20					20

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	465	N	388	-0-	-77	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	174	-0-	-229	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
*03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2766	3	79	9	Y	72	1	1	5	8	66

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	14					64
							15	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	4					68
							4	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	2					70
							2	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					70
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	13	1	158	3	Y	15					85
							17	9									
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	2	85	1	2	8	-0-
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	7					12
							8	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	2					14
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					7

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					1

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					1

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

10	403	N	368	-0-	-35	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	336	3	35	9	Y	32					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	-0-					51
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					51
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	7	1	8			57
							8	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					57
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	27	1	317	3	Y	20					77
							22	9									
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	11	1	139	3	Y	1	60	1	1	8	17
							1	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-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					35
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					35
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					35
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					35
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					35
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					65
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					65
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	-0-					65
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			Y	-0-					65
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					65
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	8			65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					15
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					15
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					15
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					15
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1					16

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

10	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	160	1	4307	3	Y	72	1	8			203
							79	9									
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	177	1	3951	3	Y	72	3	8			272
							79	9									
12	4898	X	2686	-0-	-2212	-0-	125	1	2494	3	Y	61	180	1	1	8	152
							67	9									
01	4898	X	2830	-0-	-2068	-0-	125	1	2651	3	Y	49					201
							54	9									
02	4228	X	2527	-0-	-1701	-0-	104	1	2379	3	Y	40					241
							44	9									
03	4557	X	1045	-0-	-3512	-0-	1045	3			Y	-0-					241

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	142	3	23	9	Y	21					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	Y	9					19
							10	9									
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	37	1	538	3	Y	19					38
							21	9									
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	41	1	532	3	Y	-0-					38
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	44	1	535	3	Y	-0-					38
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	39	1	468	3	Y	5					43
							6	9									
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	40	1	508	3	Y	-0-	25	1			18

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	Y	9					19
							10	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	Y	8					27
							9	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	-0-					27
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-					27
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	Y	5					32
							6	9									
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	44	1	548	3	Y	-0-	19	1			13

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					10
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					10
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					10
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					10
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	88	3	Y	5					15
							6	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	9	1			6

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	3					5
							3	9									
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	18	1	397	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	432	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	401	3	Y	3					4
							3	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	74	54	1			24
							81	9									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	407	3	35	9	Y	32	27	1	1	8	28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	25	26	1			34
							28	9									
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	18	1	398	3	Y	2					36
							2	9									
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					36
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	17	1	368	3	Y	-0-	24	1			12
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					12
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					12

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1916	3	Y	23					33
							25	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1750	3	Y	32	1	8			64
							35	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	38					102
							42	9									
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	147	1	1790	3	Y	2					104
							2	9									
02	1792	N	1045	-0-	-747	-0-	81	1	960	3	Y	4					108
							4	9									
*03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	189	1	2381	3	Y	67	64	1	4	8	107
							74	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

10	496	N	455	-0-	-41	-0-	16	1	439	3	Y	-0-					5
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					5
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					5
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					5
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					5
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					5

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					38
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					38
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					38
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	74	3	28	9	Y	25					63
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					63

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	341	N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	5					5
							6	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					5
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					5

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	14	1	8			93
							15	9									
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	25	1	556	3	Y	29	100	1	1	8	21
							32	9									
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	28	1	555	3	Y	17					38
							19	9									
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	26	1	550	3	Y	16					54
							18	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	22	1	501	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	572	3	34	9	Y	31	8	1	1	8	27

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	54	1	1451	3	Y	9					71
							10	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	10					81
							11	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					81
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	Y	-0-					81
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-					81
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1599	3	84	9	Y	76	98	1	2	8	57

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	11	1			5
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	129	3	Y	5					10
							6	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	16	1	8			25
							18	9									
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					25
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	5	1	59	3	Y	8					33
							9	9									
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	Y	-0-					9
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	19	1	284	3	Y	-0-	8	1			1
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					1
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					1
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					1
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					1

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					7
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	6	1			1
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					1
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					1
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					1
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	403	N	251	-0-	-152	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					10
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	8					18
							9	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					18
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					18
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	5					23
							6	9									
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	1	14	1	1	8	9
							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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					9
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					9
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	23					32
							25	9									
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	1	20	1	1	8	12
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	9					19
							10	9									
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					19
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					19
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					19
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	87	3	Y	5					24
							6	9									
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	14	1			10

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					182
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	3	N	-0-					182
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					182
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					182
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					182
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8			182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	17	1	451	3	Y	-0-					5
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					5
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	24	1	477	3	Y	-0-					5
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					5
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					5
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					5

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	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	Y	-0-	1	1			1
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					1
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					1
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	297	-0-	-478	-0-	18	1	278	3	Y	1	47	1			23
							1	9									
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	37	1	543	3	Y	2	1	8			24
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	Y	3	1	8			26
							3	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	3					29
							3	9									
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	Y	-0-					29

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	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	13	1	296	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	327	3	35	9	Y	32	10	1	1	8	28

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	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					97
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					97
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	3	Y	-0-					97
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					97
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	3	28	9	Y	25					122
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					122

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	2					3
							2	9									
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	Y	20	9	1			18

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					10
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					10
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					10
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					10
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	12	1	148	3	Y	5					15
							6	9									
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	9	1			6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					24
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					24
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					24
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					24
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	342	3	Y	56	41	1	1	8	38
							62	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	4					9
							4	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					9
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					9
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	9					19
							10	9									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					19
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					19
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	105	3	Y	5					24
							6	9									
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	15	14	1	1	8	24
							17	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					11
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					4

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					2
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					2
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	6					8
							7	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					8
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	20					28
							22	9									
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	22	1	1	8	7
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					2
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					2
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	34	1	445	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	33	1	390	3	Y	22					24
							24	9									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	15	1	1	8	13
							6	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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1624	3	Y	2	1	8			46
							2	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	111	1	1626	3	Y	3	3	8			46
							3	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1630	3	Y	1	1	8			46
							1	9									
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1805	3	Y	9	2	8			53
							10	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-					53
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	3	Y	-0-					53

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-

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-					1
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					1
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	12					13
							13	9									
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

10	248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					87
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	41					128
						45	9									
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					128
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	4					132
						4	9									
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	16	1	188	3	N	-0-					132
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	N	-0-					132

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

10	434 N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	Y	11					11

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

10	589 N	469	-0-	-120	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					41
11	510 N	427	-0-	-83	-0-	27	1	400	3	Y	-0-					41
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					41
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					41
*02	392 N	362	-0-	-30	-0-	28	1	334	3	Y	-0-	16	1			25
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					25

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	Y	-0-					12
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					12
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					12
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	12	1	148	3	Y	9	2	8			19
						10	9									
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					19
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	1					50
							1	9									
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					50
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					50
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	45	3	Y	10					60
							11	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	2	45	1			17
							2	9									
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					17

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

10	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	231	1	3560	3	Y	10	10	8			133
							11	9									
11	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	230	1	3362	3	Y	16	16	8			133
							18	9									
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	261	1	3394	3	Y	4	4	8			133
							4	9									
01	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	272	1	3313	3	Y	39	39	8			133
							43	9									
02	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	239	1	2849	3	Y	23					156
							25	9									
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	269	1	3381	3	Y	22	95	1	10	8	73
							24	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1837	3	Y	1	1	8			204
							1	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	1	1	8			204
							1	9									
12	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	55	1	1103	3	Y	-0-					204
01	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	50	1	1062	3	Y	-0-					204
02	1680	N	1056	-0-	-624	-0-	44	1	1005	3	Y	6	1	8			209
							7	9									
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1396	3	84	9	Y	76	148	1	1	8	136

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					33
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					33
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					33
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					33
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	15	25	1			23
							17	9									
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	Y	-0-					43
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	Y	-0-					43
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	76	1	984	3	Y	-0-					43
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	62	1	759	3	Y	9	2	8			50
							10	9									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	67	1	803	3	Y	-0-					50
03	1054	N	410	-0-	-644	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					50

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					10
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					10
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					10
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					10
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	5					15
							6	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	9	1			6

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	Y	-0-					1
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	Y	-0-					1
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	811	3	Y	6					7
							7	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	842	3	Y	-0-					7
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	Y	-0-					7
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	878	3	Y	1	6	1			2
							1	9									

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	Y	6					6

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	Y	-0-					69
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	713	3	Y	14	61	1	1	8	21
							15	9									
12	713	N	536	-0-	-177	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					21
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					21
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	53	1	633	3	Y	-0-					21
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					21

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					6
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	Y	-0-	5	1			1
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					1
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					1
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					10
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	-0-	5	1			5
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	65	1	1296	3	Y	-0-					5
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-	3	1			2
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	3	31	9	Y	28	23	1			7

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	279	N	249	-0-	-30	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	3	3	9	Y	3					3

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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	55	1	1486	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	3	Y	-0-					15
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2189	3	Y	-0-					15
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
03	744	N	105	-0-	-639	-0-	92	3	13	9	Y	12	17	1	2	8	18

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					60
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					60
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	5					65
							6	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					65
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					65
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	1	51	1			15
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	23	1	617	3	Y	28	140	1			81
							31	9									
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	28	1	616	3	Y	49					130
							54	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	Y	89					219
							98	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	92	145	1			166
							101	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	50					216
							55	9									
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					216

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	4					24
							4	9									
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					24
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	94	3	Y	1					25
							1	9									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	96	3	Y	10					35
							11	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	20	26	1			29
							22	9									
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					39
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	143	3	Y	2					41
							2	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					41
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	120	3	Y	10					51
							11	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	32	38	1			45
							35	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					45

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

10	465	X	114	-0-	-351	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					85
11	360	N	87	-0-	-273	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					85
12	961	N	118	-0-	-843	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					85
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	9	2	8			92
							10	9									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					92
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					92

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	Y	-0-					84
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	863	3	Y	-0-					84
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					84
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					84
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	3	Y	-0-					84
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	Y	58	102	1	2	8	38
							64	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	375	-0-	-555	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					9
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					9
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					9
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					9
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					9
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	174	3	19	9	Y	17	6	1			20

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	3					9
							3	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					9
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	-0-	6	1			3
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	-0-					3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					3
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					3

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					10
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					10
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					10
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					10
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					10
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	Y	9	7	1			12

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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					30
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					30
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					30
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					30
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					30
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	22	9	Y	20					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	33	3	1			35
							36	9									
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	135	3	Y	2	28	1			9
							2	9									
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					9
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	94	3	Y	2					11
							2	9									
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	97	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	3	Y	23	61	1	1	8	63
							25	9									
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1257	3	Y	39	50	1	1	8	51
							43	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	3	Y	27	1	8			77
							30	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	3	Y	20					97
							22	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	3	Y	18	62	1	1	8	52
							20	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	57	1	1109	3	Y	-0-					52

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					4
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					1
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					30
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					30
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					30
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					30
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					30
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	56	48	1			38
							62	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	3	9	9	N	8					241
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1141	3	8	9	N	7					248
12	1333	N	995	-0-	-338	-0-	973	3	22	9	N	20					268
01	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	1038	3	25	9	N	23					291
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	864	3	37	9	N	34					325
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	914	3	57	9	N	52	184	1			193

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	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	421	3	Y	18	6	1			20
							20	9									
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					20
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					20
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	16	1	334	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					13
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	37	1	538	3	Y	7	12	1			15
							8	9									
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	31	1	497	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	35	1	493	3	Y	2					7
							2	9									
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	35	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	31	1	434	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					7

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	Y	5	16	1			16
							6	9									
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	38	1	601	3	Y	6	13	1			9
							7	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	27					36
							30	9									
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	41	1	578	3	Y	3					39
							3	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	36	1	504	3	Y	2	25	1			16
							2	9									
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					16

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					27
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					27
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					27
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	17					44
							19	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	34	33	1			45
							37	9									
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					45

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					93
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	1	1	128	3	N	-0-					93
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	3	N	-0-					93
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					93
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					93
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	108	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2					7
							2	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	2					9
							2	9									
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	6	1			3
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					3
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					3

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	3	Y	-0-					81
11	900	N	532	-0-	-368	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					81
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	3	Y	-0-					81
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	3	Y	-0-					81
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2	2	8			81

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-	6	1			4
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	104	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					3
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	68	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	3	1			1
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1

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	620	N	562	-0-	-58	-0-	35	1	521	3	Y	5	11	1			13
							6	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	35	1	558	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	36	1	505	3	Y	3					8
							3	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	Y	3					11
							3	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	34	1	481	3	Y	-0-	7	1			4
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					4

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	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	5					5
							6	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	14					19
							15	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					19
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	12	1			7
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1270	-0-	-404	-0-	79	1	1160	3	Y	28	54	1			64
							31	9									
11	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	64	1	1013	3	Y	23	51	1			36
							25	9									
12	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	67	1	948	3	Y	24					60
							26	9									
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	62	1	870	3	Y	18					78
							20	9									
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	55	1	768	3	Y	9	50	1	1	8	36
							10	9									
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	38	1	746	3	Y	-0-					36

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					5
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					5
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	6					11
							7	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	9					20
							10	9									
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	15	1			5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					2
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	Y	9	8	1			8

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	1023	N	782	-0-	-241	-0-	50	1	732	3	Y	-0-					2
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	40	1	635	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	Y	17					17
							19	9									
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	7	9	1			15
							8	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	364	1	5347	3	Y	19	6	8			148
							21	9									
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	314	1	4995	3	Y	255	178	1	12	8	213
							281	9									
12	5270	X	4872	-0-	-398	-0-	316	1	4488	3	Y	62	5	8			270
							68	9									
01	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	330	1	4628	3	Y	208	180	1			298
							229	9									
02	4984	X	4691	-0-	-293	-0-	295	1	4131	3	Y	241	180	1	8	8	351
							265	9									
03	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	240	1	4694	3	Y	77	174	1			254
							85	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	362	1	9741	3	Y	3	1	8			294
							3	9									
11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	412	1	9199	3	Y	127	162	1	2	8	257
							140	9									
12	9982	X	9282	-0-	-700	-0-	444	1	8829	3	Y	8	1	8			264
							9	9									
01	9982	X	9300	-0-	-682	-0-	413	1	8780	3	Y	97	159	1			202
							107	9									
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	365	1	8336	3	Y	217	335	1	3	8	81
							239	9									
03	9858	X	9636	-0-	-222	-0-	9604	3	32	9	Y	29	101	1	2	8	7

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					94
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	7	1	824	3	N	-0-					94
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	7	1	819	3	N	-0-					94
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					94
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					94
03	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					94

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	127	1			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					31
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			148
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10			158
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	N	12			170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1228	2	36	9	N	33			118
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			118
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			118
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			118
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			55
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			55
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			55
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			55
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-			55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	2	314	9	N	285	173	1			332
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	2	45	9	N	41	285	1			88
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	9	N	169					257
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	50	2	95	9	N	86	170	1			173
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	2	114	9	N	104					277
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					277

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
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5021	2	20	9	N	18	53	1			97
11	1740	X	800	-0-	-940	-0-	797	2	3	9	N	3					100
12	1798	X	797	-0-	-1001	-0-	797	2			N	-0-					100
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	2	19	9	N	17					117
*02	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10832	2	33	9	N	30					147
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					147

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
10	3100	N	3398	-0-	298	1159	3383	2	15	9	N	14					99
11	1668	N	509	-0-	-1159	-0-	509	2			N	-0-					99
12	744	X	517	-0-	-227	-0-	509	2	8	9	N	7					106
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	2	18	9	N	16	71	1			51
*02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					51
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					51

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	5	5			80
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					80
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7					63
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3					66
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	151	2	19	9	N	17					83
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	N	9					92
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1467	1086	2	19	9	Y	17			56
11	1467	N	-0-	-0-	-1467	-0-					Y	-0-			56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			56
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

10	3100	N	3906	-0-	806	806	3906	2			N	-0-			74
11	1584	N	778	-0-	-806	-0-	778	2			N	-0-			74
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			74
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			74
*02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			74
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	2	7	9	N	6			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			44
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	543	2	12	9	N	11			55
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	N	12			67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	9			49
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-			49
12	103	N	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			46
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			46
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	2	9	9	N	8					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
10	DLQ G-10		1224	-0-	1224	3737	1224	2			Y	-0-	54	1			53
11	DLQ G-10		194	-0-	194	3931	194	2			Y	-0-					53
12	3000	N	195	-0-	-2805	1126	194	2	1	9	Y	1					54
01	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					Y	-0-					54
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					28
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
10	DLQ G-10		3530	-0-	3530	9196	3530	2			Y	-0-	34	1			72
11	DLQ G-10		399	-0-	399	9595	399	2			Y	-0-	5	5			67
12	9994	X	399	-0-	-9595	-0-	399	2			Y	-0-					67
01	3596	X	691	-0-	-2905	-0-	691	2			Y	-0-					67
02	3248	X	2034	-0-	-1214	-0-	2034	2			Y	-0-					67
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					67

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6025					Y	-0-					45
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6025					Y	-0-					45
12	6025	X	-0-	-0-	-6025	-0-					Y	-0-					45
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					45
02	672	X	488	-0-	-184	-0-	488	2			Y	-0-					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	1986	-0-	-351	-0-	1347	2	639	9	N	581	685	1			93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	165	1			265
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1519	2	550	9	N	500	512	1			253
02	1792	X	784	-0-	-1008	-0-	578	2	206	9	N	187	347	1			93
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					93

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
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	170	1			198
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					278
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	172	1			200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					302
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	168	1			218
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					13
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					13
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					13
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					13
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1868					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1868					Y	-0-					-0-
12	1868	N	-0-	-0-	-1868	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		169	-0-	169	975	169	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-					24
12	975	N	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	3100	N	3135	-0-	35	35	3134	2	1	9	N	1	80	1			37
11	507	N	472	-0-	-35	-0-	472	2			N	-0-					37
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10					47
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9					56
02	1736	X	671	-0-	-1065	-0-	671	2			N	-0-					56
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					56

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
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	3134	1061	2			Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3134					Y	-0-					43
12	3000	N	-0-	-0-	-3000	134					Y	-0-					43
01	134	N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3808	-0-	708	3547	3776	2	32	9	N	29	25	1			53
11	3000	N	1511	-0-	-1489	2058	1510	2	1	9	N	1					54
12	3610	X	1552	-0-	-2058	-0-	1510	2	42	9	N	38					92
01	1023	X	777	-0-	-246	-0-	719	2	58	9	N	53					145
02	924	X	646	-0-	-278	-0-	646	2			N	-0-					145
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					145

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					80
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2972	-0-	2972	8468	2964	2	8	9	Y	7					15
11	DLQ G-10		94	-0-	94	8562	93	2	1	9	Y	1	7	1			9
12	8665	X	103	-0-	-8562	-0-	93	2	10	9	Y	9					18
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3458	2	17	9	Y	15	19	1			14
02	2156	X	1998	-0-	-158	-0-	1987	2	11	9	Y	10					24
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					24

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759		-0-	-0-	-759	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					45
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		838	-0-	838	2656	835	2	3	9	Y	3					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2656					Y	1	3	1			5
12	2656	N	-0-	-0-	-2656	-0-					Y	4					9
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	9	1			7
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	2636	2			N	-0-					65
11	3150	X	366	-0-	-2784	-0-	365	2	1	9	N	1					66
12	3162	X	365	-0-	-2797	-0-	365	2			N	-0-					66
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3748	2	75	9	N	68					134
*02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					134
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					134

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		766	-0-	766	2262	766	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	2328	66	2			Y	-0-					-0-
12	2394	N	66	-0-	-2328	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					52
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					52
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	13					65
01	1891	X	298	-0-	-1593	-0-	289	2	9	9	N	8					73
*02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	385	2	12	9	N	11					84
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3380	3042	2	22	9	Y	20					55
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3380					Y	3	11	1			47
12	3380	X	-0-	-0-	-3380	-0-					Y	13					60
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	26	1			45
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3904	1217	2	10	9	Y	9					21
11	DLQ G-10		218	-0-	218	4122	217	2	1	9	Y	1	10	1			12
12	3000	N	225	-0-	-2775	1347	217	2	8	9	Y	7					19
01	2236	N	889	-0-	-1347	-0-	880	2	9	9	Y	8	14	1			13
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	Y	7					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					154
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 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
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					12
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	N	3					15
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	667	-0-	-425	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2261	1019	2	3	9	Y	3					10
11	DLQ G-10		110	-0-	110	2371	109	2	1	9	Y	1	5	1			6
12	2486	N	115	-0-	-2371	-0-	109	2	6	9	Y	5					11
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7	9	1			9
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2527	2	21	9	N	19					88
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					88
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	N	21					109
01	3100	N	3243	-0-	143	143	3230	2	13	9	N	12	70	1			51
*02	2071	N	1928	-0-	-143	-0-	1918	2	10	9	N	9					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	N	8					39
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					39
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	2	45	9	Y	41					63
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					63
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					63
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					64
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
10	DLQ G-10		3189	-0-	3189	9534	3172	2	17	9	Y	15					70
11	DLQ G-10		455	-0-	455	9989	452	2	3	9	Y	3	27	1			46
12	10459	X	470	-0-	-9989	-0-	452	2	18	9	Y	16					62
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	14	38	1			38
02	2968	X	569	-0-	-2399	-0-	547	2	22	9	Y	20					58
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					58

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
10	DLQ G-10		1472	-0-	1472	4580	1464	2	8	9	Y	7					24
11	DLQ G-10		82	-0-	82	4662	80	2	2	9	Y	2	15	1			11
12	3000	N	86	-0-	-2914	1748	80	2	6	9	Y	5					16
01	1870	N	122	-0-	-1748	-0-	111	2	11	9	Y	10	10	1			16
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	DLQ G-10		10221	-0-	10221	29467	10189	2	32	9	Y	29					105
11	DLQ G-10		1068	-0-	1068	30535	1062	2	6	9	Y	5	100	1			10
12	31625	X	1090	-0-	-30535	-0-	1062	2	28	9	Y	25					35
01	11935	X	9460	-0-	-2475	-0-	9407	2	53	9	Y	48	50	1			33
02	10780	X	1082	-0-	-9698	-0-	1053	2	29	9	Y	26					59
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					59

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		284	-0-	284	404	283	2	1	9	Y	1					77
11	DLQ G-10		26	-0-	26	430	26	2			Y	-0-					77
12	469	N	39	-0-	-430	-0-	26	2	13	9	Y	12					89
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					89
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	2	20	9	Y	18					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5016	1757	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		249	-0-	249	5265	249	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	249	-0-	-2751	2514	249	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	812	-0-	-2288	226	812	2			Y	-0-					-0-
02	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					73
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5					78
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	366	2	12	9	N	11					88
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					88
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					96
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1					97
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16					113
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					113
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20	68	1			65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	N	15					105
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					105
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	N	12					117
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	N	9					126
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

10	DLQ G-10		278	-0-	278	1391	278	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		69	-0-	69	1460	69	2			Y	-0-					33
12	1460	N	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-					33
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					33
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1					90
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					90
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					91
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					91

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2064					Y	-0-					110
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2064					Y	-0-					110
12	2064	N	-0-	-0-	-2064	-0-					Y	-0-					110
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					112
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	2	9	9	Y	8					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		400	-0-	400	1098	400	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
12	1098	N	-0-	-0-	-1098	-0-					Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1732	2	24	9	N	22	30	1			17
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1					18
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					18

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					44
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	766	N	-0-	-0-	-766	-0-					Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1					64
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					66
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					66
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					66
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					96
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	3	5			93
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	149	2	17	9	N	15					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					112
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					112

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
10	1624	N	4	-0-	-1620	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		583	-0-	583	2717	583	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2717					Y	-0-					-0-
12	2717	N	-0-	-0-	-2717	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					25
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	5	5			20
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					20
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					20
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					20
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2			69
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			69
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	313	2	17	9	N	15			49
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			49
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

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
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			117
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			117
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	N	9			126
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13			139
*02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2772	2	14	9	N	13			152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

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
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	N	12			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			53
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	N	8			61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		995	-0-	995	2691	995	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		44	-0-	44	2735	44	2			Y	-0-			-0-
12	2779	N	44	-0-	-2735	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			56
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1			81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	718	2	139	9	N	126	93	1			75
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					78
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					78
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	N	9					87
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
10	DLQ G-10		1933	-0-	1933	5552	1925	2	8	9	Y	7					63
11	DLQ G-10		276	-0-	276	5828	276	2			Y	-0-					63
12	3000	N	276	-0-	-2724	3104	276	2			Y	-0-					63
01	3100	N	2663	-0-	-437	2667	2623	2	40	9	Y	36					99
*02	2800	N	1939	-0-	-861	1806	1925	2	14	9	Y	13					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1806					Y	NO RPT					112

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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					80
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	38	1			42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					92
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					96
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1729	2	39	9	N	35					131
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	N	17					91
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					91
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					91
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					91
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					80
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	N	12					92
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	N	4					34
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					34
*12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
*01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
*02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					34
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

10	DLQ G-10		2606	-0-	2606	6326	2606	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		303	-0-	303	6629	303	2			Y	-0-					-0-
12	6932	X	303	-0-	-6629	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

10	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3367	1130	2	7	9	Y	6					66
11	DLQ G-10		168	-0-	168	3535	168	2			Y	-0-					66
12	3000	N	168	-0-	-2832	703	168	2			Y	-0-					66
01	1601	N	898	-0-	-703	-0-	898	2			Y	-0-					66
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	900	N	205	-0-	-695	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	437	2	8	9	N	7					124
11	750	N	478	-0-	-272	-0-	475	2	3	9	N	3					127
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	676	2	13	9	N	12					139
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					147
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					161
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	297	2	11	9	N	10					171

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					10
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					10
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					10
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					10
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
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
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-					64
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	2	12	9	N	11					75
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3					78
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	N	11					89
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11					100
03	1271	N	839	-0-	-432	-0-	799	2	40	9	N	36					136

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	3	N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	13	1	414	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	198	-0-	-143	-0-	6	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2107	-0-	-1024	-0-	21	1	2086	3	Y	-0-					38
11	3030	X	308	-0-	-2722	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					38
12	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	19	1	1911	3	Y	-0-					38
01	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	17	1	1758	3	Y	-0-					38
02	1960	X	1542	-0-	-418	-0-	15	1	1527	3	Y	-0-					38
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	3	Y	-0-					38

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					28
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					28
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					28
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					28
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					28
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	7	1	686	3	N	-0-					135
11	720	N	109	-0-	-611	-0-	1	1	108	3	N	-0-					135
12	930	N	612	-0-	-318	-0-	6	1	606	3	N	-0-					135
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	6	1	627	3	N	-0-					135
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	N	-0-					135
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	6	1	550	3	N	-0-					135

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
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	N	-0-					23
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	23	1	753	3	N	-0-					23
12	961	N	732	-0-	-229	-0-	22	1	710	3	N	-0-					23
01	1116	N	874	-0-	-242	-0-	26	1	848	3	N	-0-					23
02	728	N	532	-0-	-196	-0-	16	1	516	3	N	-0-					23
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	18	1	587	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	962	-0-	-309	-0-	10	1	952	3	Y	-0-					14
11	1080	N	160	-0-	-920	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					14
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	8	1	773	3	Y	-0-					14
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	Y	-0-					14
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	3	Y	-0-					14
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	15	1	1497	3	Y	-0-					47
11	1710	N	292	-0-	-1418	-0-	3	1	289	3	Y	-0-					47
12	2263	N	1570	-0-	-693	-0-	16	1	1554	3	Y	-0-					47
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	15	1	1481	3	Y	-0-					47
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	3	Y	22					69
							24	9									
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2028	3	Y	35					104
							39	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
10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	241	1	7786	3	N	-0-					185
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	233	1	7526	3	N	-0-					185
12	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	256	1	8275	3	N	-0-					185
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	230	1	7450	3	N	-0-					185
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	210	1	6794	3	N	-0-					185
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	127	1	4093	3	N	-0-					185

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1280	2	55	9	N	50	164	1	1	8	32
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13					45
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1199	2	2	9	N	2					47
01	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	2			N	-0-					47
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1151	2	14	9	N	13					60
03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	877	2	11	9	N	10					70

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	811	-0-	-305	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	8			78
11	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	2			Y	-0-					78
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					78
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					78
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					78
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	2	22	9	Y	20	5	8			93

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					32
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					32
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					32
01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			Y	-0-					32
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	1705	2			Y	-0-					32
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2210	2	57	9	Y	52	52	8			80
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					80
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2195	2	55	9	Y	50					130
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					130
02	T. A.		1841	-0-	1841	1841	1765	2	76	9	Y	69	179	1			20
03	T. A.		1892	-0-	1892	3733	1888	2	4	9	Y	4	4	8			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					29
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					29
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					29
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					29
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					29
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			Y	-0-					42
11	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			Y	-0-					42
12	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	2			Y	-0-					42
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					42
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			Y	-0-					42
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					20
11	2190	X	1476	-0-	-714	-0-	1476	2			N	-0-					20
12	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	1828	2			N	-0-					20
01	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					20
02	2044	X	1378	-0-	-666	-0-	1378	2			N	-0-					20
03	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	893	-0-	-130	-0-	880	2	13	9	Y	12	11	8			9
11	990	X	737	-0-	-253	-0-	737	2			Y	-0-					9
12	1023	X	624	-0-	-399	-0-	617	2	7	9	Y	6					15
01	1023	X	634	-0-	-389	-0-	606	2	28	9	Y	25	28	1			12
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	2			Y	-0-					12
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	8			12

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	8			1

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
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	2	17	9	Y	15	15	8			14
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					14
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	Y	6					20
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1064	2	22	9	Y	20	30	1			10
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	2			Y	-0-					10
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	916	2	8	9	Y	7	7	8			10

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	51	1	211	2	Y	-0-					39
11	450	N	171	-0-	-279	-0-	36	1	135	2	Y	-0-					39
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	27	1	111	2	Y	72					111
							79	9									
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					111
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	29					140
							32	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	21	1	147	2	Y	1	117	1			24
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					27
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					27
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					27
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					27
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					27
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
10	2325	X	1654	-0-	-671	-0-	1547	2	107	9	Y	97	92	8			63
11	2250	X	1043	-0-	-1207	-0-	1043	2			Y	-0-					63
12	1922	X	1894	-0-	-28	-0-	1835	2	59	9	Y	54					117
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1793	2	26	9	Y	24	123	1			18
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					18
*03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1921	2	7	9	Y	6	6	8			18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					9
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	22	1	70	2	Y	-0-					9
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	26	1	87	2	Y	17					26
							19	9									
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					26
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	4					30
							4	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	Y	-0-	27	1			3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
11	113	X	-0-	-0-	-113	-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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

10	14B2	EXT	93	-0-	93	4717	93	2			Y	-0-					11
11	4760	X	43	-0-	-4717	-0-	43	2			Y	-0-					11
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					11
01	4557	X	51	-0-	-4506	-0-	51	2			Y	-0-					11
02	84	X	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					11
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1002	1	4020	2	Y	89	8	8			120
							98	9									
11	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	923	1	3099	2	Y	68	119	1	9	8	60
							75	9									
12	4495	X	4489	-0-	-6	-0-	1097	1	3392	2	Y	-0-					60
01	5115	X	4444	-0-	-671	-0-	907	1	3425	2	Y	102					162
							112	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	924	1	3595	2	Y	8	111	1			59
							9	9									
03	4712	X	4666	-0-	-46	-0-	895	1	3675	2	Y	87	105	1	1	8	40
							96	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	3865	2	165	9	Y	150	150	8			88
11	4110	X	3109	-0-	-1001	-0-	3109	2			Y	-0-					88
12	4247	X	3436	-0-	-811	-0-	3436	2			Y	-0-					88
01	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4182	2			Y	-0-					88
02	3836	X	3012	-0-	-824	-0-	3012	2			Y	-0-					88
03	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	3357	2	101	9	Y	92	77	8			103

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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					13
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					13
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	13	1	57	2	Y	22					35
							24	9									
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					35
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6					41
							7	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	36	1			5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					32
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					32
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					32
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					32
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1291	2			Y	-0-					32
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					32

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					16
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					16
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					16
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					16
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					16
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					16
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

10	434	X	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-					42
11	420	X	114	-0-	-306	-0-	114	2			Y	-0-					42
12	434	X	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					42
01	403	X	379	-0-	-24	-0-	321	2	58	9	Y	53					95
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					95
*03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	Y	7	7	8			95

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					170
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					170
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					170
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	635	2	32	9	Y	29	176	1			23
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	748	2	96	9	Y	87					110
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	880	2	41	9	Y	37	7	8			140

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

10	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	1309	-0-	-2039	-0-	1309	2			Y	-0-					75
11	2460	X	1045	-0-	-1415	-0-	1045	2			Y	-0-					75
12	1922	X	1047	-0-	-875	-0-	1047	2			Y	-0-					75
01	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	1067	2	37	9	Y	34					109
02	980	N	726	-0-	-254	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	8			109
03	1054	N	308	-0-	-746	-0-	308	2			Y	-0-					109

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					26
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					26
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					23
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	182	2	6	9	N	5	5	8			23
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3	3	8			23
01	310	N	48	-0-	-262	-0-	45	2	3	9	N	3	3	8			23
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2	2	8			23
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	6976	-0-	-2975	-0-	6964	2	12	9	Y	11	11	8			96
11	8580	X	6248	-0-	-2332	-0-	6238	2	10	9	Y	9	96	1	9	8	-0-
12	8277	X	6124	-0-	-2153	-0-	6105	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	7843	X	5735	-0-	-2108	-0-	5727	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	6720	X	4895	-0-	-1825	-0-	4887	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	6975	X	5256	-0-	-1719	-0-	5160	2	96	9	Y	87	12	8			75

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 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
10	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	13898	2	107	9	N	97	154	1	9	8	29
11	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	11955	2	176	9	N	160	156	1	7	8	26
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8188	2	114	9	N	104	13	8			117
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10547	2	85	9	N	77	158	1	9	8	27
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	2	6	9	N	5	5	8			27
*03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8295	2	184	9	N	167	159	1	8	8	27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					24
11	1500	N	1069	-0-	-431	-0-	966	2	103	9	Y	94	91	1			27
12	1488	N	963	-0-	-525	-0-	963	2			Y	-0-					27
01	1302	N	880	-0-	-422	-0-	880	2			Y	-0-					27
02	1008	N	738	-0-	-270	-0-	738	2			Y	-0-					27
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	874	2	31	9	Y	28					55

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					9
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-					9
12	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			Y	-0-					9
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					9
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	9	1			-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					109
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					109
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					109
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					109
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					109
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			Y	-0-					67
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					67
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					67
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					67

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
10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1741	2	28	9	Y	25					75
11	1590	X	1524	-0-	-66	-0-	1481	2	43	9	Y	39	91	1			23
12	1643	X	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			Y	-0-					23
01	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			Y	-0-					23
02	1512	N	1395	-0-	-117	-0-	1362	2	33	9	Y	30					53
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					53

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
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	373	1	3698	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	3240	X	2500	-0-	-740	-0-	352	1	2146	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
12	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	515	1	2075	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	368	1	3002	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	3360	X	1246	-0-	-2114	-0-	126	1	1119	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	3720	X	1790	-0-	-1930	-0-	225	1	1562	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	62	1	617	2	N	-0-					47
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	156	1	474	2	N	-0-					47
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	644	1	485	2	N	-0-					47
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	437	1	593	2	N	-0-					47
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	644	1	448	2	N	-0-					47
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	713	1	527	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1	8			49
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			49
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	441	2	1	9	N	1	1	8			49
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			49
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			49
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018														

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					110
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	63	146	1			27
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

10	13299	X	10372	-0-	-2927	-0-	994	1	9346	2	N	29	4	8			75
							32	9									
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	1000	1	9214	2	N	10					85
							11	9									
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	1280	1	9823	2	N	6	1	8			90
							7	9									
01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1333	1	10398	2	N	15	1	8			104
							17	9									
02	9548	X	9082	-0-	-466	-0-	1008	1	8063	2	N	10	4	8			110
							11	9									
03	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	1199	1	9762	2	N	14	5	8			119
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	516	1	5708	2	Y	47	85	1			59
							52	9									
11	5670	X	4913	-0-	-757	-0-	494	1	4419	2	Y	-0-					59
12	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	508	1	6441	2	Y	-0-					59
01	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	526	1	6152	2	Y	-0-					59
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	478	1	5555	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
*03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	515	1	8021	2	Y	3	1	8			61
							3	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	1766	1	5610	2	N	23					145
							25	9									
11	7410	X	6051	-0-	-1359	-0-	1646	1	4387	2	N	16	2	8			159
							18	9									
12	7657	X	1247	-0-	-6410	-0-	1177	1	70	9	N	64	180	1			43
01	7657	X	1082	-0-	-6575	-0-	1065	1	17	9	N	15	3	8			55
02	6916	X	1107	-0-	-5809	-0-	1079	1	22	2	N	5	3	8			57
							6	9									
03	7409	X	1154	-0-	-6255	-0-	987	1	167	9	N	152	180	1	3	8	26

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	96	1	75	2	Y	222	165	1			57
							244	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	87	1	81	2	Y	-0-					57
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	97	1	71	2	Y	-0-					57
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	115	1	92	2	Y	-0-					57
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	131	1	91	2	Y	-0-					57

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	116	1	116	2	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	174	1	136	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	155	1	145	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	178	1	132	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	142	1	114	2	N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	161	1	112	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	48	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	25	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	2	Y	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	72	1	2357	2	Y	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	82	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	116	1	1387	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
02	1624	N	1202	-0-	-422	-0-	1191	2	11	9	Y	10	12	1			2
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	168	1	2066	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	875	1	4994	2	Y	119	120	1			31
							131	9									
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	777	1	3738	2	Y	91	110	1			12
							100	9									
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	625	1	4308	2	Y	95	80	1			27
							105	9									
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	650	1	4648	2	Y	112	109	1			30
							123	9									
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	652	1	5215	2	Y	84	80	1			34
							92	9									
*03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	776	1	5468	2	Y	113	133	1			14
							124	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1435	-0-	-580	-0-	80	1	1355	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1647	-0-	-303	-0-	96	1	1551	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	932	-0-	-1083	-0-	56	1	876	2	N	-0-			-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	899	-0-	-641	-0-	55	1	844	2	N	-0-			-0-
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	130	1	2214	2	N	-0-			-0-
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2423	2	N	-0-			-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	173	1	2699	2	N	-0-			-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	2	N	-0-			-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	157	1	2387	2	N	-0-			-0-
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	172	1	2693	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

10	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	167	1	2845	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	181	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	197	1	3069	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	174	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2788	-0-	-208	-0-	172	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2517	-0-	-738	-0-	151	1	2366	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

10	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					33
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			Y	-0-					33
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					33
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					33
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			Y	-0-					33
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

10	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	106	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	113	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1546	-0-	-748	-0-	93	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	117	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1212	-0-	-748	-0-	75	1	1137	2	N	-0-					-0-
*03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	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 #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1817	-0-	-373	-0-	111	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	97	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1095	-0-	-1168	-0-	68	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	13	-0-	-1835	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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
10	1984	X	1925	-0-	-59	-0-	109	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	120	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	101	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1059	-0-	-925	-0-	64	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1739	-0-	-53	-0-	109	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	114	1	1741	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17	50	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	92	X	42	-0-	-50	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	17	1	571	3	Y	18	23	1			21
							20	9									
11	1080	N	623	-0-	-457	-0-	18	1	598	3	Y	6					27
							7	9									
12	775	N	405	-0-	-370	-0-	12	1	385	3	Y	7					34
							8	9									
01	620	N	225	-0-	-395	-0-	6	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	10	1	325	3	Y	13					38
							14	9									
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	4	13	1			29
							4	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					128
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					128
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					128
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					128
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	126	2			N	-0-					128
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					79
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					79
12	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					79
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					79
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					79
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					79

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			48
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			48
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			48
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-			48
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			48
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1	1	8	90
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			90
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	3	3	9	N	3			93
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	N	10			103
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	585	3	2	9	N	2			105
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3			108

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					117
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					117
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					117
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					117

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					190
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					194
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	N	1					195
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					195

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3639	3	15	9	N	14					42
11	3810	X	3494	-0-	-316	-0-	3482	3	12	9	N	11					53
12	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	3463	3	17	9	N	15					68
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	3	4	9	N	4					72
*02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3470	3	14	9	N	13					85
*03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3789	3	6	9	N	5					90

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3371	3	31	9	N	28	167	1			58
11	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	3036	3	21	9	N	19					77
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3022	3	39	9	N	35					112
01	3720	X	2772	-0-	-948	-0-	2739	3	33	9	N	30					142
02	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2766	3	25	9	N	23					165
03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	2804	3	33	9	N	30					195

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
10	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	2			N	-0-					92
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					102
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8					110
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	5	5			105
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	1112	2	2	9	N	2	37	1	2	8	68
03	1395	N	886	-0-	-509	-0-	840	2	46	9	N	42	5	5	2	8	103

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
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-	5	5			185
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					185
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	4	5			181
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3	1	8			183
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					183
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					183

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	2	2	9	N	2					70
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1473	2	53	9	N	48					118
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	5	5			113
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1422	2	34	9	N	31	1	8			143
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	5	1	8	142
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1	1	8			142

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
10	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					165
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					165
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					165
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					165
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	1311	2			N	-0-					165
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					165

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1714	2	1	9	N	1	2	5			147
11	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1376	2	25	9	N	23					170
12	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1280	2	13	9	N	12					182
01	1705	N	854	-0-	-851	-0-	854	2			N	-0-	2	5			180
02	1316	N	876	-0-	-440	-0-	848	2	28	9	N	25					205
03	1302	N	798	-0-	-504	-0-	768	2	30	9	N	27					232

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
10	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					144
11	1380	N	717	-0-	-663	-0-	716	2	1	9	N	1					145
12	1550	N	603	-0-	-947	-0-	603	2			N	-0-					145
01	1333	N	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-	5	5			140
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	595	2	10	9	N	9					149
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5	2	8			152

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					15
11	5130	X	4984	-0-	-146	-0-	4984	2			N	-0-					15
12	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	5000	2	185	9	N	168	183	1			-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
*03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5373	2	197	9	N	179	179	1			-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

10	651	X	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-					80
11	630	X	522	-0-	-108	-0-	522	2			N	-0-					80
12	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					80
01	527	X	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					80
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	2			N	-0-					80
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					5
11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	1058	2			N	-0-					5
12	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					5
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					5
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			N	-0-					5
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1170	2	69	9	N	63	68	1			-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					2
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					2
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					2
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					2
02	2940	X	1606	-0-	-1334	-0-	1606	2			Y	-0-					2
03	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2343	2	142	9	Y	129	131	1			-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

10	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					18
11	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					18
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					18
01	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					18
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1344	2			N	-0-					18
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					18

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

10	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		491	-0-	491	1002	491	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					38
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					38
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					38
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					38
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					38
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					38

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
10	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			Y	-0-					20
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					20
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2488	2	179	9	Y	163	183	1			-0-
01	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2162	-0-	-218	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
*03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2493	2	256	9	Y	233	233	1			-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					39
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					39
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					39
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					39
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					39
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					39

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
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					20
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					20
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					20
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					20
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					20

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
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					4
11	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			Y	-0-					4
12	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			Y	-0-					4
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			Y	-0-					4
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					4
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					4

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					12
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					12
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					12
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					12
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					12
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10	2	8			70
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1080	2	9	9	N	8					78
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1157	2	15	9	N	14					92
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	N	11					103
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	915	2	11	9	N	10					113
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1055	2	17	9	N	15					128

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	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
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

10	899	N	809	-0-	-90	-0-	61	1	709	3	N	35					63
							39	9									
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	43	1	569	3	N	9					72
							10	9									
12	837	N	478	-0-	-359	-0-	32	1	437	3	N	8					80
							9	9									
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	697	3	N	25					105
							28	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	N	5					110
							6	9									
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

10	1085	N	789	-0-	-296	-0-	57	1	660	3	N	65	176	1			19
							72	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	963	3	N	7					26
							8	9									
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	45	1	615	3	N	14					40
							15	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	939	3	N	13					53
							14	9									
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	60	1	869	3	N	3					56
							3	9									
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	3	N	4					60
							4	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	N	5					17
							6	9									
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	10	1	329	3	N	17					34
							19	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	356	3	N	19					53
							21	9									
01	465	N	211	-0-	-254	-0-	6	1	205	3	N	-0-					53
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	9	1	293	3	N	2					55
							2	9									
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	11	1	342	3	N	2					57
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	369	3	N	7	18	1			12
							8	9									
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	527	3	N	3					15
							3	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	2	1	183	3	N	16	14	1			43
							18	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	6	13	1			36
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5					41
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			41
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	3	N	-0-					41

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	87	1	1016	3	N	-0-					3
11	1320	N	289	-0-	-1031	-0-	20	1	267	3	N	2					5
							2	9									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	3	N	-0-					5
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	55	1	782	3	N	7					12
							8	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1					13
							1	9									
03	1209	N	728	-0-	-481	-0-	38	1	671	3	N	17					30
							19	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	179	-0-	-968	-0-	1	1	158	3	N	18	16	1			91
							20	9									
11	960	N	91	-0-	-869	-0-	1	1	82	3	N	7	14	1			84
							8	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	5					89
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					92
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	N	6	15	1			83
							7	9									
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	2					85
							2	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	898	-0-	-125	-0-	8	1	837	3	N	48	100	1			13
							53	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	756	3	N	10					23
							11	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	3	N	-0-					23
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	7	1	739	3	N	17					40
							19	9									
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	7	1	665	3	N	3					43
							3	9									
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	N	7					50
							8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	795	-0-	-166	-0-	6	1	606	3	N	166	185	1			55
							183	9									
11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	10	1	957	3	N	15					70
							17	9									
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	10	1	971	3	N	12					82
							13	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	956	3	N	7					89
							8	9									
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	8	1	831	3	N	30					119
							33	9									
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	3	N	5					124
							6	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	2759	-0-	-2263	-0-	25	1	2550	3	N	167	148	1			159
							184	9									
11	4920	X	2005	-0-	-2915	-0-	19	1	1911	3	N	68	139	1			88
							75	9									
12	5146	X	1442	-0-	-3704	-0-	14	1	1373	3	N	50					138
							55	9									
01	5146	X	1478	-0-	-3668	-0-	14	1	1413	3	N	46					184
							51	9									
02	4648	X	119	-0-	-4529	-0-	1	1	55	3	N	57	151	1			90
							63	9									
03	2759	X	25	-0-	-2734	-0-	10	3	15	9	N	14					104

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	N	17	128	1			4
							19	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	3	N	7					11
							8	9									
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	26	1	359	3	N	-0-					11
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	895	3	N	9					20
							10	9									
02	1288	N	708	-0-	-580	-0-	45	1	663	3	N	-0-					20
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	N	-0-					20

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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	N	17	3	8			194
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					194
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					194
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	364	2	12	9	N	11	1	8			204
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	171	2	20	9	N	18	192	1			30
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					30

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
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1881	2	37	9	N	34	9	8			174
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12					186
12	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1825	2	32	9	N	29	1	8			214
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	1476	2	33	9	N	30					244
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25	192	1	2	8	75
03	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	1157	2	11	9	N	10	1	8			84

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	664	2	20	9	N	18					187
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	539	2	66	9	N	60					247
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	313	2	13	9	N	12	190	1			69
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					69
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	2			N	-0-					69
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					62
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					62
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					62
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					26
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					26
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					26
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					26
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					26
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1192	2	19	9	N	17	5	8			189
11	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	1093	2	29	9	N	26	1	8			214
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1154	2	25	9	N	23	191	1	1	8	45
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1108	2	24	9	N	22	2	8			65
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	968	2	21	9	N	19	2	8			82
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1045	2	28	9	N	25	2	8			105

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

10	527	N	297	-0-	-230	-0-	294	2	3	9	N	3	2	8			200
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	393	2	20	9	N	18	191	1			27
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	462	2	7	9	N	6					33
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11	2	8			42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	1	8			45
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	447	2	12	9	N	11	1	8			55

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

10	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2073	2	3	9	N	3	3	8			64
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1	1	8			64
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					64
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	1583	2	3	9	N	3	3	8			64
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8			64
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	N	7	2	8			69

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1341	2	19	9	N	17	17	8			35
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1069	2	40	9	N	36	26	8			45
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1039	2	30	9	N	27	15	8			57
01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1035	2	40	9	N	36	25	8			68
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	886	2	21	9	N	19	2	8			85
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1130	2	119	9	N	108	165	1	5	8	23

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4460	X	3711	-0-	-749	-0-	3680	2	31	9	N	28	15	8			93
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3510	2	85	9	N	77	18	8			152
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3418	2	89	9	N	81	184	1	7	8	42
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3385	2	30	9	N	27	16	8			53
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2886	2	37	9	N	34	5	8			82
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	N	48	5	8			125
							53	9									

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1259	2	14	9	Y	13	3	8			56
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	1420	2	14	9	Y	13	7	8			62
12	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	1323	2	10	9	Y	9	6	8			65
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	8	8			71
02	1344	N	1119	-0-	-225	-0-	1113	2	6	9	Y	5	1	8			75
*03	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	82	1	1022	2	Y	8	3	8			80
							9	9									

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	1136	2	22	9	N	20	9	8			28
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1058	2	25	9	N	23	11	8			40
12	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1132	2	20	9	N	18	8	8			50
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1145	2	19	9	N	17	12	8			55
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	N	12	5	8			62
*03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	70	1	863	2	N	12	2	8			72
							13	9									

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
10	3100	N	3506	-0-	406	406	3476	2	30	9	Y	27	52	1	10	8	5
11	2728	N	2322	-0-	-406	-0-	2291	2	31	9	Y	28	10	8			23
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2519	2	41	9	Y	37	5	8			55
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2334	2	79	9	Y	72	94	1	12	8	21
02	2436	X	1824	-0-	-612	-0-	1798	2	26	9	Y	24	5	8			40
*03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	165	1	2049	2	Y	65	93	1	4	8	8
							72	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	969	2	39	9	N	35	15	8			113
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	938	2	36	9	N	33	9	8			137
12	1333	N	991	-0-	-342	-0-	966	2	25	9	N	23	135	1	7	8	18
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	N	35	13	8			40
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1396	2	26	9	N	24	11	8			53
*03	992	N	937	-0-	-55	-0-	913	2	24	9	N	22	5	8			70

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
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1767	2	55	9	Y	50	4	8			134
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1594	2	39	9	Y	35	2	8			167
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19					186
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1708	2	47	9	Y	43	140	1	9	8	80
02	1512	N	1400	-0-	-112	-0-	1380	2	20	9	Y	18	2	8			96
*03	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	93	1	1149	2	Y	14	4	8			106
							15	9									

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
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2135	2	25	9	N	23	15	8			23
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22	13	8			32
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2	2	8			32
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	N	29	18	8			43
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	5	8			58
*03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1334	2	37	9	N	34	4	8			88

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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1420	2	25	9	N	23	9	8			72
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15	9	8			78
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	856	2	74	9	N	67	76	1	2	8	67
01	1457	N	623	-0-	-834	-0-	601	2	22	9	N	20	12	8			75
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	740	2	11	9	N	10	5	8			80
*03	930	N	660	-0-	-270	-0-	48	1	598	2	N	13	5	8			88
							14	9									

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
10	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2367	2	81	9	Y	74	133	1	10	8	19
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2892	2	35	9	Y	32	14	8			37
12	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	2365	2	39	9	Y	35	7	8			65
01	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2459	2	77	9	Y	70	101	1	15	8	19
02	2744	X	2344	-0-	-400	-0-	2319	2	25	9	Y	23	6	8			36
*03	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	180	1	2230	2	Y	63	87	1	5	8	7
							69	9									

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
10	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1557	2	31	9	N	28	11	8			72
11	1920	N	1259	-0-	-661	-0-	1242	2	17	9	N	15	9	8			78
12	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	1312	2	58	9	N	53	113	1	5	8	13
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1548	2	8	9	N	7	7	8			13
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9	5	8			17
*03	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	75	1	930	2	N	15	5	8			27
							17	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3206	2	76	9	Y	69	13	8			124
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3162	2	180	9	Y	164	173	1	15	8	100
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3539	2	57	9	Y	52	38	1	10	8	104
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4222	2	86	9	Y	78	18	8			164
02	3080	X	2669	-0-	-411	-0-	2597	2	72	9	Y	65	188	1	8	8	33
*03	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	3137	2	73	9	Y	66	5	8			94

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
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1812	2	15	9	N	14	7	8			102
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7	7	8			102
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1853	2	6	9	N	5	5	8			102
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1996	2	24	9	N	22	14	8			110
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7	2	8			115
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1739	2	N	26	4	8			137
							29	9									

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
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1157	2	8	9	Y	7	6	8			16
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1187	2	10	9	Y	9	2	8			23
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1295	2	42	9	Y	38					61
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1197	2	78	9	Y	71	46	1	3	8	83
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	886	2	35	9	Y	32	1	8			114
*03	1333	N	616	-0-	-717	-0-	44	1	547	2	Y	23	1	8			136
							25	9									

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
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	423	2	26	9	N	24	16	8			63
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					67
12	930	N	195	-0-	-735	-0-	189	2	6	9	N	5					72
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	651	2	54	9	N	49	18	8			103
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11	4	8			110
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10	3	8			117

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
10	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	1461	2	42	9	N	38	11	8			92
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1814	2	24	9	N	22	11	8			103
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	2	30	9	N	27	7	8			123
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1380	2	35	9	N	32	7	8			148
02	1708	N	1425	-0-	-283	-0-	1414	2	11	9	N	10	5	8			153
*03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	117	1	1451	2	N	43	179	1	5	8	12
							47	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	2964	2	Y	3					4
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	1922	2	Y	3					7
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	2598	2	Y	3	7	1			3
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	2916	2	Y	3					6
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	2443	2	Y	2	7	1			1
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	2741	2	Y	2					3

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2367	-0-	-237	-0-	68 1	1 9	2298	2	Y	1					1
11	2460	X	1798	-0-	-662	-0-	53	1	1745	2	Y	-0-					1
12	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	72 1	1 9	2329	2	Y	1	1	1			1
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	-0-					1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	2441	2	Y	1					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	72 19	1 9	1609	2	Y	17	30	1			20
11	1290	N	826	-0-	-464	-0-	35 15	1 9	776	2	Y	14					34
12	1643	N	1015	-0-	-628	-0-	43 12	1 9	960	2	Y	11	27	1			18
01	1705	N	1094	-0-	-611	-0-	46 26	1 9	1022	2	Y	24					42
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	32	1	705	2	Y	-0-	21	1			21
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59 12	1 9	1319	2	Y	11					32

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1220	-0-	-485	-0-	52	1	1151	2	Y	15	25	1			17
							17	9									
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	43	1	954	2	Y	16					33
							18	9									
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	Y	12	26	1			19
							13	9									
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	50	1	1114	2	Y	26					45
							29	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	2	Y	1	23	1			23
							1	9									
03	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	45	1	1005	2	Y	16					39
							18	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	132	1	2931	2	Y	28	45	1			31
							31	9									
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	122	1	2707	2	Y	29					60
							32	9									
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	27	48	1			39
							30	9									
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	2	Y	53					92
							58	9									
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	126	1	2799	2	Y	-0-	46	1			46
*03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2614	2	Y	29					75
							32	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	Y	25	47	1			28
							28	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	Y	30					58
							33	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	2	Y	31	46	1			43
							34	9									
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	Y	66					109
							73	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	-0-	54	1			55
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	2	Y	25					80
							28	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. (I) GAS 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	73	1	1616	2	Y	-0-					1
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	83	1	1844	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	77	1	1722	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	27	40	1			26
							30	9									
11	1140	N	913	-0-	-227	-0-	38	1	845	2	Y	27					53
							30	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	25	42	1			36
							28	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	Y	47					83
							52	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	2	Y	-0-	42	1			41
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	39	1	872	2	Y	17					58
							19	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

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

10	868	N	723	-0-	-145	-0-	714	2	9	9	N	8					49
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	639	2	2	9	N	2					51
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					51
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					57
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					58
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	799	2	12	9	N	11					69

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					45
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					45
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	979	2	117	9	N	106	151	1			-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					17
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					17
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					17
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	195	2	99	9	N	90	107	1			-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	3	N	-0-					93
11	630	N	326	-0-	-304	-0-	3	1	323	3	N	-0-					93
12	775	N	176	-0-	-599	-0-	2	1	174	3	N	-0-					93
01	620	N	356	-0-	-264	-0-	3	1	353	3	N	-0-					93
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	3	1	298	3	N	-0-					93
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	3	N	-0-					93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	920	1	3699	3	N	14	1	8			48
							15	9									
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	894	1	3282	3	N	14					62
							15	9									
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	925	1	3938	3	N	6					68
							7	9									
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	910	1	3850	3	N	10					78
							11	9									
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	815	1	3326	3	N	14					92
							15	9									
*03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	925	1	4026	3	N	28					120
							31	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

10	12989	X	12975	-0-	-14	-0-	12969	3	6	9	N	5					115
11	13020	X	12346	-0-	-674	-0-	12327	3	19	9	N	17					132
12	13454	X	12797	-0-	-657	-0-	12764	3	33	9	N	30					162
01	13299	X	12537	-0-	-762	-0-	12526	3	11	9	N	10					172
02	11816	X	11403	-0-	-413	-0-	11378	3	25	9	N	23					195
03	12989	X	12580	-0-	-409	-0-	12529	3	51	9	N	46					241

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	318	1	5122	3	Y	35	93	1			68
							39	9									
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	349	1	5176	3	Y	26					94
							29	9									
12	5890	X	5405	-0-	-485	-0-	325	1	5014	3	Y	60					154
							66	9									
01	7130	X	4955	-0-	-2175	-0-	329	1	4568	3	Y	53	100	1			107
							58	9									
02	6440	X	5152	-0-	-1288	-0-	295	1	4791	3	Y	60					167
							66	9									
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	316	1	4970	3	Y	62	117	1			112
							68	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

10	11315	X	9926	-0-	-1389	-0-	9883	3	43	9	Y	39					192
11	10770	X	8965	-0-	-1805	-0-	8954	3	11	9	Y	10	76	1			126
12	10075	X	9064	-0-	-1011	-0-	9046	3	18	9	Y	16					142
01	10509	X	8905	-0-	-1604	-0-	8885	3	20	9	Y	18	55	1			105
02	9492	X	8024	-0-	-1468	-0-	8014	3	10	9	Y	9					114
03	9920	X	8526	-0-	-1394	-0-	8513	3	13	9	Y	12	44	1			82

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	3	69	9	Y	63	71	1			28
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1094	3	52	9	Y	47	43	1			32
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1435	3	53	9	Y	48	50	1			30
01	1643	N	637	-0-	-1006	-0-	624	3	13	9	Y	12	20	1			22
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	1038	3	21	9	Y	19	26	1			15
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	Y	13	21	1			7

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

10	9641	X	9288	-0-	-353	-0-	9240	3	48	9	Y	44					173
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8475	3	52	9	Y	47	87	1			133
12	8928	X	7985	-0-	-943	-0-	7908	3	77	9	Y	70					203
01	9300	X	7542	-0-	-1758	-0-	7453	3	89	9	Y	81	111	1			173
02	8400	X	6410	-0-	-1990	-0-	6369	3	41	9	Y	37					210
03	9300	X	7471	-0-	-1829	-0-	7409	3	62	9	Y	56	130	1			136

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

10	9052	X	8751	-0-	-301	-0-	228	1	8505	3	Y	16	39	1			30
							18	9									
11	9390	X	7848	-0-	-1542	-0-	216	1	7626	3	Y	5					35
							6	9									
12	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	231	1	7903	3	Y	12					47
							13	9									
01	8897	X	8403	-0-	-494	-0-	234	1	8157	3	Y	11	31	1			27
							12	9									
*02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	229	1	8075	3	Y	11					38
							12	9									
*03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	253	1	8949	3	Y	12	27	1			23
							13	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

10	16957	X	15345	-0-	-1612	-0-	15337	3	8	9	Y	7	8	1			14
11	16500	X	14594	-0-	-1906	-0-	14586	3	8	9	Y	7	6	1			15
12	16337	X	14924	-0-	-1413	-0-	14899	3	25	9	Y	23	19	1			19
01	16337	X	15493	-0-	-844	-0-	15456	3	37	9	Y	34	31	1			22
02	14476	X	13829	-0-	-647	-0-	13793	3	36	9	Y	33	37	1			18
03	15345	X	14708	-0-	-637	-0-	14679	3	29	9	Y	26	30	1			14

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

10	8153	X	7326	-0-	-827	-0-	7313	3	13	9	Y	12					63
11	8040	X	6256	-0-	-1784	-0-	6250	3	6	9	Y	5	25	1			43
12	8308	X	6470	-0-	-1838	-0-	6463	3	7	9	Y	6					49
01	7967	X	6346	-0-	-1621	-0-	6338	3	8	9	Y	7	19	1			37
02	6972	X	5702	-0-	-1270	-0-	5699	3	3	9	Y	3					40
03	7316	X	6116	-0-	-1200	-0-	6110	3	6	9	Y	5	16	1			29

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

10	12369	X	11239	-0-	-1130	-0-	11220	3	19	9	N	17	1	8			210
11	11430	X	10770	-0-	-660	-0-	10750	3	20	9	N	18	160	1			68
12	11811	X	11127	-0-	-684	-0-	11116	3	11	9	N	10					78
01	11253	X	10735	-0-	-518	-0-	10722	3	13	9	N	12					90
02	10164	X	9996	-0-	-168	-0-	9981	3	15	9	N	14					104
03	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	10880	3	6	9	N	5					109

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7816	3	4	9	Y	4	28	1			51
11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7273	3	3	9	Y	3	20	1			34
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7367	3	8	9	Y	7	22	1			19
01	8308	X	7655	-0-	-653	-0-	7643	3	12	9	Y	11	16	1			14
02	7504	X	6334	-0-	-1170	-0-	6324	3	10	9	Y	9	15	1			8
03	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	7399	3	12	9	Y	11	13	1			6

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					2303
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					2303
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					2303
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	171	1			2132
02	812	N	37	-0-	-775	-0-	37	2			N	-0-					2132
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2132

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1702	-0-	1702	1702	1702	2			N	-0-					44
11	14B2	EXT	2445	-0-	2445	4147	2445	2			N	-0-					44
12	14B2	EXT	1684	-0-	1684	5831	1684	2			N	-0-					44
01	14B2	EXT	1600	-0-	1600	7431	1600	2			N	-0-					44
02	14B2	EXT	1226	-0-	1226	8657	1226	2			N	-0-					44
03	14B2	EXT	1028	-0-	1028	9685	1028	2			N	-0-					44

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

10	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	X	244	-0-	-283	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	200	-0-	-203	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	164	-0-	-144	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	13	1			6
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					6
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			Y	-0-					6
01	1023	N	430	-0-	-593	-0-	430	2			Y	-0-					6
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	6	1			12
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					18

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-	6	1			3
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					3
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2034	2	56	9	Y	51	41	1			72
11	1590	N	1148	-0-	-442	-0-	1148	2			Y	-0-					72
12	1922	N	1116	-0-	-806	-0-	1116	2			Y	-0-					72
01	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	2			Y	-0-					72
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2076	2	33	9	Y	30	72	1			30
*03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1976	2	32	9	Y	29					59

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					70
11	1050	N	674	-0-	-376	-0-	624	2	50	9	Y	45	102	1			13
12	930	N	787	-0-	-143	-0-	750	2	37	9	Y	34					47
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	794	2	153	9	Y	139	131	1			55
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	Y	105					160
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	524	2	97	9	Y	88	163	1			85

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-					70
11	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-	70	1			-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	69	2	36	9	Y	33					33
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	33	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	2	22	9	Y	20					20
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	20	1			-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1036	2	41	9	Y	37	29	1			53
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			Y	-0-					53
12	1116	N	798	-0-	-318	-0-	798	2			Y	-0-					53
01	1085	N	456	-0-	-629	-0-	456	2			Y	-0-					53
02	756	N	85	-0-	-671	-0-	85	2			Y	-0-	53	1			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

10	17391	X	16406	-0-	-985	-0-	16290	2	116	9	N	105					244
11	16830	X	15632	-0-	-1198	-0-	15477	2	155	9	N	141	174	1			211
12	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16171	2	124	9	N	113	180	1			144
01	16957	X	16143	-0-	-814	-0-	15956	2	187	9	N	170	180	1			134
02	14812	X	14459	-0-	-353	-0-	14253	2	206	9	N	187					321
03	16399	X	14524	-0-	-1875	-0-	14413	2	111	9	N	101	178	1			244

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

10	23281	X	21354	-0-	-1927	-0-	21070	2	284	9	N	258	176	1			201
11	22230	X	21212	-0-	-1018	-0-	20997	2	215	9	N	195	180	1			216
12	22010	X	21558	-0-	-452	-0-	21222	2	336	9	N	305	360	1			161
01	21545	X	20247	-0-	-1298	-0-	20003	2	244	9	N	222	182	1			201
02	19796	X	18116	-0-	-1680	-0-	17978	2	138	9	N	125	182	1			144
03	21917	X	20055	-0-	-1862	-0-	19739	2	316	9	N	287	180	1			251

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

10	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	1295	1	21867	2	Y	143	129	1			14
							157	9									
11	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	949	1	14431	2	Y	115	110	1			19
							127	9									
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	826	1	12782	2	Y	88	96	1			11
							97	9									
01	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	781	1	11780	2	Y	58	64	1			5
							64	9									
02	12292	X	11089	-0-	-1203	-0-	721	1	10296	2	Y	65	61	1			9
							72	9									
03	13609	X	12331	-0-	-1278	-0-	784	1	11482	2	Y	59	59	1			9
							65	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

10	14539	X	13533	-0-	-1006	-0-	13456	2	77	9	N	70	183	1			94
11	14280	X	13683	-0-	-597	-0-	13393	2	290	9	N	264	172	1			186
12	14756	X	13523	-0-	-1233	-0-	13315	2	208	9	N	189	186	1			189
01	14756	X	13211	-0-	-1545	-0-	13208	2	3	9	N	3	160	1			32
02	12768	X	12247	-0-	-521	-0-	11911	2	336	9	N	305	186	1			151
03	14136	X	13171	-0-	-965	-0-	13149	2	22	9	N	20					171

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

10	36490	X	36490	-0-	-0-	-0-	36156	2	334	9	N	304	548	1			210
11	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	36089	2	208	9	N	189	159	1			240
12	35763	X	35763	-0-	-0-	-0-	35467	2	296	9	N	269	190	1			319
01	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	34681	2	337	9	N	306	373	1			252
02	32288	X	32288	-0-	-0-	-0-	31760	2	528	9	N	480	367	1			365
*03	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	35913	2	41	9	N	37	177	1			225

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	18290	X	13487	-0-	-4803	-0-	13418	2	69	9	Y	63	55	1			8
11	17700	X	14635	-0-	-3065	-0-	14549	2	86	9	Y	78	74	1			12
12	17081	X	14044	-0-	-3037	-0-	13882	2	162	9	Y	147	126	1			33
01	13485	X	11855	-0-	-1630	-0-	11664	2	191	9	Y	174	191	1			16
02	13664	X	10619	-0-	-3045	-0-	10413	2	206	9	Y	187	176	1			27
03	15128	X	12947	-0-	-2181	-0-	12751	2	196	9	Y	178	177	1			28

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
10	30597	X	29407	-0-	-1190	-0-	29146	2	261	9	Y	237	216	1			21
11	29640	X	27033	-0-	-2607	-0-	26805	2	228	9	Y	207	197	1			31
12	13950	X	8978	-0-	-4972	-0-	8868	2	110	9	Y	100	131	1			-0-
01	29140	X	11278	-0-	-17862	-0-	11228	2	50	9	Y	45	26	1			19
02	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26085	2	248	9	Y	225	213	1			31
03	29140	X	26595	-0-	-2545	-0-	26366	2	229	9	Y	208	206	1			33

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
10	58006	X	58006	-0-	-0-	-0-	2261	1	55549	2	Y	178	163	1			15
							196	9									
11	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	1522	1	37832	2	Y	157	148	1			24
							173	9									
12	35053	X	35053	-0-	-0-	-0-	1225	1	33585	2	Y	221	206	1			39
							243	9									
01	33523	X	33523	-0-	-0-	-0-	1190	1	32112	2	Y	201	221	1			19
							221	9									
02	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	1117	1	27490	2	Y	212	202	1			29
							233	9									
*03	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	1149	1	30814	2	Y	205	201	1			33
							226	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	16778	-0-	-5604	-0-	18	1	16695	2	N	59	184	1			37
							65	9									
11	21660	X	16747	-0-	-4913	-0-	19	1	16599	2	N	117					154
							129	9									
12	22382	X	16492	-0-	-5890	-0-	21	1	16320	2	N	137					291
							151	9									
01	19902	X	16576	-0-	-3326	-0-	22	1	16511	2	N	39	185	1			145
							43	9									
02	16408	X	15349	-0-	-1059	-0-	21	1	15120	2	N	189	184	1			150
							208	9									
03	17298	X	16726	-0-	-572	-0-	28	1	16615	2	N	75	180	1			45
							83	9									

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
10	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	31	1	29502	2	N	416	357	1			194
							458	9									
11	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	32	1	28793	2	N	366	540	1			20
							403	9									
12	35805	X	28558	-0-	-7247	-0-	36	1	28142	2	N	345	358	1			7
							380	9									
01	35805	X	27741	-0-	-8064	-0-	37	1	27408	2	N	269	176	1			100
							296	9									
02	32340	X	24402	-0-	-7938	-0-	34	1	24076	2	N	265	343	1			22
							292	9									
03	30194	X	27493	-0-	-2701	-0-	46	1	27105	2	N	311	171	1			162
							342	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	29118	X	29118	-0-	-0-	-0-	1667	1	26982	2	Y	426	461	1			35
							469	9									
11	26097	X	26097	-0-	-0-	-0-	1585	1	24174	2	Y	307	292	1			50
							338	9									
12	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	1711	1	26517	2	Y	260	271	1			39
							286	9									
01	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1767	1	26454	2	Y	203	223	1			19
							223	9									
02	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	1635	1	23347	2	Y	225	213	1			31
							248	9									
*03	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	1798	1	25362	2	Y	208	206	1			33
							229	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	8742	X	7090	-0-	-1652	-0-	6993	2	97	9	N	88					187
11	7590	X	7084	-0-	-506	-0-	6994	2	90	9	N	82	175	1			94
12	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	6792	2	74	9	N	67					161
01	7843	X	6635	-0-	-1208	-0-	6591	2	44	9	N	40					201
02	6804	X	6167	-0-	-637	-0-	6022	2	145	9	N	132					333
03	7316	X	6656	-0-	-660	-0-	6556	2	100	9	N	91	180	1			244

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					172
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					172
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					172
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	1455	1	23417	2	Y	346	369	1			32
							381	9									
11	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	1269	1	20891	2	Y	263	252	1			43
							289	9									
12	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1503	1	23590	2	Y	228	232	1			39
							251	9									
01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	1342	1	20758	2	Y	192	212	1			19
							211	9									
02	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	1390	1	19972	2	Y	211	199	1			31
							232	9									
*03	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1515	1	21452	2	Y	208	206	1			33
							229	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	17550	-0-	-2786	-0-	470	1	16907	2	Y	157	177	1			10
							173	9									
11	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	1338	1	27540	2	Y	207	186	1			31
							228	9									
12	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	1163	1	25606	2	Y	230	233	1			28
							253	9									
01	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	1169	1	24893	2	Y	144	159	1			13
							158	9									
02	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1064	1	21790	2	Y	158	149	1			22
							174	9									
*03	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	1131	1	22701	2	Y	149	147	1			24
							164	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21390	X	19679	-0-	-1711	-0-	19583	2	96	9	N	87	181	1			125
11	20130	X	19876	-0-	-254	-0-	19736	2	140	9	N	127					252
12	20429	X	19270	-0-	-1159	-0-	19225	2	45	9	N	41					293
01	20119	X	19564	-0-	-555	-0-	19476	2	88	9	N	80	181	1			192
02	18564	X	17213	-0-	-1351	-0-	17058	2	155	9	N	141					333
03	20553	X	18404	-0-	-2149	-0-	18386	2	18	9	N	16	184	1			165

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	22010	X	20661	-0-	-1349	-0-	20516	2	145	9	Y	132	144	1			10
11	21300	X	19303	-0-	-1997	-0-	19189	2	114	9	Y	104	98	1			16
12	20367	X	19556	-0-	-811	-0-	19405	2	151	9	Y	137	131	1			22
01	20367	X	18594	-0-	-1773	-0-	18466	2	128	9	Y	116	127	1			11
02	18396	X	16990	-0-	-1406	-0-	16848	2	142	9	Y	129	122	1			18
03	20367	X	18923	-0-	-1444	-0-	18792	2	131	9	Y	119	118	1			19

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

10	16988	X	14572	-0-	-2416	-0-	851	1	13648	2	Y	66	72	1			5
							73	9									
11	16380	X	14187	-0-	-2193	-0-	875	1	13255	2	Y	52	49	1			8
							57	9									
12	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	888	1	13742	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	915	1	13711	2	Y	58	64	1			5
							64	9									
02	13244	X	13208	-0-	-36	-0-	860	1	12276	2	Y	65	61	1			9
							72	9									
03	14663	X	13748	-0-	-915	-0-	875	1	12808	2	Y	59	59	1			9
							65	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

10	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23525	2	109	9	Y	99	108	1			8
11	17880	X	17199	-0-	-681	-0-	17115	2	84	9	Y	76	74	1			10
12	24335	X	16237	-0-	-8098	-0-	16139	2	98	9	Y	89	88	1			11
01	23622	X	16411	-0-	-7211	-0-	16347	2	64	9	Y	58	64	1			5
02	21336	X	15063	-0-	-6273	-0-	14991	2	72	9	Y	65	61	1			9
03	23622	X	16307	-0-	-7315	-0-	16242	2	65	9	Y	59	59	1			9

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

10	30256	X	27881	-0-	-2375	-0-	27707	2	174	9	N	158	181	1			68
11	28410	X	27357	-0-	-1053	-0-	27192	2	165	9	N	150					218
12	29543	X	27079	-0-	-2464	-0-	26796	2	283	9	N	257	185	1			290
01	29543	X	27127	-0-	-2416	-0-	26998	2	129	9	N	117	189	1			218
02	26684	X	23944	-0-	-2740	-0-	23911	2	33	9	N	30	186	1			62
03	28272	X	26580	-0-	-1692	-0-	26474	2	106	9	N	96					158

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

10	22041	X	20356	-0-	-1685	-0-	1157	1	18866	2	Y	303	328	1			28
							333	9									
11	21360	X	16949	-0-	-4411	-0-	957	1	15768	2	Y	204	195	1			37
							224	9									
12	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	1249	1	19327	2	Y	192	201	1			28
							211	9									
01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1524	1	22873	2	Y	144	159	1			13
							158	9									
02	18284	X	16935	-0-	-1349	-0-	1097	1	15661	2	Y	161	152	1			22
							177	9									
03	20243	X	18788	-0-	-1455	-0-	1193	1	17431	2	Y	149	147	1			24
							164	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	693	1	11079	2	Y	144	153	1			9
							158	9									
11	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	1241	1	18873	2	Y	138	122	1			25
							152	9									
12	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	1369	1	21200	2	Y	137	140	1			22
							151	9									
01	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1430	1	21412	2	Y	114	125	1			11
							125	9									
02	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	1382	1	19722	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
*03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	1536	1	21546	2	Y	119	118	1			19
							131	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	36596	X	36596	-0-	-0-	-0-	36342	2	254	9	Y	231	252	1			18
11	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	33574	2	200	9	Y	182	172	1			28
12	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	34257	2	264	9	Y	240	229	1			39
01	33532	X	33532	-0-	-0-	-0-	33309	2	223	9	Y	203	223	1			19
02	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	29916	2	242	9	Y	220	208	1			31
*03	32225	X	32225	-0-	-0-	-0-	31996	2	229	9	Y	208	206	1			33

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	678	1	10925	2	Y	161	162	1			14
							177	9									
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	641	1	9764	2	Y	115	110	1			19
							127	9									
12	10788	X	10659	-0-	-129	-0-	639	1	9891	2	Y	117	114	1			22
							129	9									
01	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	636	1	9528	2	Y	116	127	1			11
							128	9									
02	10192	X	8961	-0-	-1231	-0-	577	1	8242	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	11284	X	9961	-0-	-1323	-0-	651	1	9179	2	Y	119	118	1			19
							131	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61057	X	61057	-0-	-0-	-0-	60841	2	216	9	Y	196	194	1			15
11	43063	X	43063	-0-	-0-	-0-	42890	2	173	9	Y	157	148	1			24
12	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	39547	2	243	9	Y	221	206	1			39
01	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	37651	2	223	9	Y	203	223	1			19
02	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	33133	2	248	9	Y	225	213	1			31
*03	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	35279	2	229	9	Y	208	206	1			33

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	2045	1	32937	2	Y	588	635	1			50
							647	9									
11	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	1733	1	27386	2	Y	343	325	1			68
							377	9									
12	33129	X	33129	-0-	-0-	-0-	1985	1	30728	2	Y	378	385	1			61
							416	9									
01	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1942	1	29165	2	Y	319	350	1			30
							351	9									
02	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	1817	1	25939	2	Y	354	335	1			49
							389	9									
*03	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	1803	1	26427	2	Y	327	324	1			52
							360	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18352	X	17718	-0-	-634	-0-	1016	1	16349	2	Y	321	346	1			28
							353	9									
11	17550	X	13888	-0-	-3662	-0-	767	1	12911	2	Y	191	182	1			37
							210	9									
12	17143	X	16557	-0-	-586	-0-	982	1	15387	2	Y	171	186	1			22
							188	9									
01	17143	X	15360	-0-	-1783	-0-	947	1	14289	2	Y	113	124	1			11
							124	9									
02	15484	X	13946	-0-	-1538	-0-	904	1	12900	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	17143	X	15114	-0-	-2029	-0-	960	1	14023	2	Y	119	118	1			19
							131	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27590	X	24020	-0-	-3570	-0-	23816	2	204	9	Y	185	200	1			15
11	26700	X	22896	-0-	-3804	-0-	22744	2	152	9	Y	138	129	1			24
12	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	26955	2	226	9	Y	205	196	1			33
01	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25819	2	191	9	Y	174	191	1			16
02	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	23418	2	213	9	Y	194	183	1			27
03	26009	X	25541	-0-	-468	-0-	25345	2	196	9	Y	178	177	1			28

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

10	26381	X	22225	-0-	-4156	-0-	21966	2	259	9	N	235	339	1			96
11	24750	X	20255	-0-	-4495	-0-	19852	2	403	9	N	366	358	1			104
12	26412	X	19954	-0-	-6458	-0-	19635	2	319	9	N	290	179	1			215
01	26412	X	19704	-0-	-6708	-0-	19264	2	440	9	N	400	540	1			75
02	23856	X	17670	-0-	-6186	-0-	17167	2	503	9	N	457	182	1			350
03	22227	X	19142	-0-	-3085	-0-	18959	2	183	9	N	166	361	1			155

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

10	31930	X	31706	-0-	-224	-0-	31427	2	279	9	N	254	347	1			132
11	29430	X	27814	-0-	-1616	-0-	27627	2	187	9	N	170	180	1			122
12	31093	X	27069	-0-	-4024	-0-	26742	2	327	9	N	297	179	1			240
01	31713	X	26053	-0-	-5660	-0-	25786	2	267	9	N	243	368	1			115
02	28644	X	23344	-0-	-5300	-0-	22885	2	459	9	N	417	182	1			350
03	31713	X	25470	-0-	-6243	-0-	25187	2	283	9	N	257	357	1			250

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

10	27559	X	26183	-0-	-1376	-0-	25899	2	284	9	N	258	361	1			114
11	26610	X	24420	-0-	-2190	-0-	24238	2	182	9	N	165	182	1			97
12	27094	X	25446	-0-	-1648	-0-	25084	2	362	9	N	329	182	1			244
01	27094	X	25105	-0-	-1989	-0-	24633	2	472	9	N	429	543	1			130
02	24444	X	22429	-0-	-2015	-0-	21989	2	440	9	N	400	361	1			169
03	26195	X	24468	-0-	-1727	-0-	24139	2	329	9	N	299	359	1			109

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	158	1	1844	3	N	20	54	1			23
							22	9									
11	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	126	1	1656	3	N	1					24
							1	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	126	1	1732	3	N	-0-					24
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136	1	1933	3	N	35					59
							39	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	3	N	18					77
							20	9									
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	3	N	9					86
							10	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					102
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					102
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					102
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					102
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					21
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					21
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					21
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					21
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					21
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					21

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	5	4	Y	51	71	1			4
							56	9									
11	2340	N	1882	-0-	-458	-0-	1828	2	6	4	Y	44	3	1			45
							48	9									
12	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2012	2	1	9	Y	1	3	1			43
01	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1799	2	3	4	Y	38	52	1			29
							42	9									
02	1764	N	1552	-0-	-212	-0-	1512	2	3	4	Y	34					63
							37	9									
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	4	Y	57	59	1			61
							63	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3599	-0-	-524	-0-	3585	2	8	4	Y	5					59
							6	9									
11	3990	X	2472	-0-	-1518	-0-	2462	2	8	4	Y	2					61
							2	9									
12	4123	X	2701	-0-	-1422	-0-	2700	2	1	9	Y	1					62
01	3596	X	626	-0-	-2970	-0-	624	2	1	4	Y	1					63
							1	9									
02	3248	X	105	-0-	-3143	-0-	105	2			Y	-0-					63
03	3596	X	316	-0-	-3280	-0-	315	2	1	4	Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	932	-0-	-153	-0-	929	2	2	4	Y	1					2
							1	9									
11	1230	N	737	-0-	-493	-0-	732	2	2	4	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	917	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	-0-	-3	-0-	768	2	2	4	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	688	2	2	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	729	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	713	2	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	634	2	1	4	Y	2					2
							2	9									
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	719	2	1	4	Y	1	2	1			1
							1	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2676	2	6	4	Y	92	82	1			128
							101	9									
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2644	2	8	4	Y	95	50	1			173
							105	9									
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2400	2	81	9	Y	74	98	1			149
01	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	2134	2	4	4	Y	70	132	1			87
							77	9									
02	2688	X	1820	-0-	-868	-0-	1706	2	4	4	Y	100	87	1			100
							110	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	70	2	1			168

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1922	X	1477	-0-	-445	-0-	1472	2	3	4	Y	2					110
							2	9									
11	1860	X	957	-0-	-903	-0-	954	2	3	4	Y	-0-	3	1			107
12	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	1591	2	1	9	Y	1	3	1			105
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	4	Y	1	1	1			105
							1	9									
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4	4	Y	-0-					105
*03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	4	Y	2	2	1			105
							2	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					8
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	1	4	Y	1					9
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	4	Y	-0-					9
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					9

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

10	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1299	2	3	4	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
11	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1183	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1522	2	1	9	Y	1					1
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	967	2	2	4	Y	-0-					1
02	1120	N	352	-0-	-768	-0-	351	2	1	4	Y	-0-					1
03	1519	N	582	-0-	-937	-0-	580	2	1	4	Y	1					2
							1	9									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					4
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					5
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					5
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					5
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3024	2	7	4	Y	4					27
							4	9									
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2906	2	9	4	Y	5	6	1			26
							6	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	2	5	1			23
01	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2985	2	5	4	Y	2	3	1			22
							2	9									
02	2744	X	2455	-0-	-289	-0-	2449	2	5	4	Y	1					23
							1	9									
03	3286	X	1947	-0-	-1339	-0-	1942	2	3	4	Y	2	4	1			21
							2	9									

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4	36	1			53
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3					56
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					56
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					57
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	17	1			40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					5
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					5
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					5
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					5
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	4	Y	12	30	1			-0-
							13	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	5	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13	9	Y	12	5	1			7
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1403	2	2	4	Y	-0-	3	1			4
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1288	2	3	4	Y	-0-					4
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1432	2	2	4	Y	28	32	1			-0-
							31	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5085	2	11	4	Y	6					19
							7	9									
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4553	2	14	4	Y	2	3	1			18
							2	9									
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2	2	1			18
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	6	4	Y	2	2	1			18
							2	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3300	2	7	4	Y	-0-					18
03	930	X	101	-0-	-829	-0-	101	2			Y	-0-	2	1			16

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2449	-0-	-465	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2038	-0-	-6	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1307	-0-	-925	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					15
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					15
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					15
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					15
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES //CONT.// 646834
LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2642	2	3	9	N	3	185	1			27
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3078	2	29	9	N	26					53
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3858	2	63	9	N	57					110
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3882	2	63	9	N	57					167
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3975	2	57	9	N	52					219
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219

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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					121
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					121
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					121
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					121
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					121
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2914	2	42	9	Y	38	86	1			52
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2933	2	47	9	Y	43					95
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3214	2	52	9	Y	47	86	1			56
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3040	2	54	9	Y	49					105
02	2772	X	2718	-0-	-54	-0-	2670	2	48	9	Y	44	95	1			54
03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2827	2	43	9	Y	39					93

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					16
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	2	9	9	N	8					160
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	N	10					170
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	153	1			21
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					27
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					27
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	N	16					43

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	4	Y	15	8	1			102
							17	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	5	4	Y	18	7	1			113
							20	9									
12	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1442	2	24	9	Y	22	9	1			126
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1377	2	2	4	Y	5	10	1			121
							6	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	4	Y	8	7	1			122
							9	9									
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1442	2	2	4	Y	9	8	1			123
							10	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	5	4	Y	21	43	1			-0-
							23	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	4	Y	25					25
							28	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2038	2	8	9	Y	7					32
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	4	Y	6					38
							7	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	4	Y	32	70	1			-0-
							35	9									
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	4	Y	21					21
							23	9									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	2	9	4	Y	5					22
							6	9									
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3617	2	12	4	Y	-0-					22
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	Y	2					24
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	5	4	Y	2					26
							2	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2534	2	5	4	Y	-0-					26
*03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	4	Y	3					29
							3	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	62	2	12	9	Y	11					42
11	90	X	10	-0-	-80	-0-	2	2	8	9	Y	7	19	1			30
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	15	1			31
01	93	X	28	-0-	-65	-0-	11	2	17	9	Y	15	16	1			30
02	84	X	28	-0-	-56	-0-	15	2	13	9	Y	12					42
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					54

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3736	2	8	4	N	27	18	1			9
							30	9									
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3462	2	11	4	N	6	6	1			9
							7	9									
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3375	2	29	9	N	26	5	1			30
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	4	N	28	58	1			-0-
							31	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3152	2	7	4	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3377	2	5	4	N	33	4	1			29
							36	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1829	2	4	4	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	5	4	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	5	1			11
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	4	Y	18	3	1			26
							20	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	5	4	Y	26	52	1			-0-
							29	9									
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	4	Y	9	4	1			5
							10	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					11
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	4	Y	-0-					11
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					11

PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1528	2	34	9	N	31					92
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	N	15					107
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	N	12					119
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1488	2	28	9	N	25					144
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15					159
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	N	15					174

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2801	2	45	9	Y	41	91	1			56
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2634	2	51	9	Y	46					102
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2740	2	50	9	Y	45	92	1			55
01	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2615	2	54	9	Y	49					104
02	2632	X	2407	-0-	-225	-0-	2359	2	48	9	Y	44	94	1			54
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2570	2	44	9	Y	40					94

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	172	1	1090	2	N	68	190	1			63
							75	9									
11	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	135	1	998	2	N	37					100
							41	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	126	1	1057	2	N	48					148
							53	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1176	2	N	64					212
							70	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1001	2	N	111	190	1			133
							122	9									
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	169	1	1119	2	N	57					190
							63	9									

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1416	2	112	9	N	102					374
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104	319	1			159
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1414	2	127	9	N	115					274
01	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1374	2	128	9	N	116	176	1			214
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	1200	2	84	9	N	76					290
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					290

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2422	3	55	9	N	50					130
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2338	3	59	9	N	54					184
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2614	3	62	9	N	56					240
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2681	3	66	9	N	60	191	1			109
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2174	3	50	9	N	45					154
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2430	3	84	9	N	76					230

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
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	465	1	3625	2	N	88					169
							97	9									
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	435	1	3122	2	N	74	184	1			59
							81	9									
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	465	1	3566	2	N	72					131
							79	9									
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3476	2	N	96	137	1			90
							106	9									
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	85					175
							94	9									
*03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	465	1	3374	2	N	81	177	1			79
							89	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
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
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					242
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	2	4	Y	1	3	1			199
							1	9									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	754	2	53	9	Y	48	3	1			244
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	694	2	1	4	Y	13	1	1			256
							14	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	1	4	Y	7					263
							8	9									
03	806	N	150	-0-	-656	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			263

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3331	2	8	4	Y	21	42	1			29
							23	9									
11	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3142	2	10	4	Y	58	13	1			74
							64	9									
12	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3181	2	80	9	Y	73	122	1			25
01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3415	2	6	4	Y	100	50	1			75
							110	9									
02	3276	X	2834	-0-	-442	-0-	2741	2	6	4	Y	79	80	1			74
							87	9									
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3250	2	5	4	Y	83	59	1			98
							91	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	3975	2	9	4	Y	203	173	1			34
							223	9									
11	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	3526	2	11	4	Y	188	176	1			46
							207	9									
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3793	2	222	9	Y	202	177	1			71
01	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	3586	2	6	4	Y	211	162	1			120
							232	9									
02	3808	X	3702	-0-	-106	-0-	3524	2	7	4	Y	155	208	1			67
							171	9									
*03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4339	2	6	4	Y	188	124	1			131
							207	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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. GAS	(I) 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	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-	3476	2	8	4	Y	96	60	1			145
								106	9									
11	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-	3177	2	10	4	Y	98	90	1			153
								108	9									
12	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	3323	2	111	9	Y	101	102	1			152
01	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	3662	2	6	4	Y	129	69	1			212
								142	9									
02	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	3380	2	7	4	Y	103	190	1			125
								113	9									
*03	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-	4793	2	7	4	Y	150	140	1			135
								165	9									

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. GAS	(I) 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	2976	X	1296	-0-		-1680	-0-	1293	2	3	4	Y	-0-					47
11	1740	X	1101	-0-		-639	-0-	1097	2	4	4	Y	-0-					47
12	1395	X	964	-0-		-431	-0-	963	2	1	9	Y	1					48
01	1333	X	695	-0-		-638	-0-	694	2	1	4	Y	-0-					48
02	1036	N	63	-0-		-973	-0-	63	2			Y	-0-					48
03	961	N	831	-0-		-130	-0-	829	2	1	4	Y	1					49
								1	9									

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. GAS	(I) 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	4309	X	133	-0-		-4176	-0-	4	2	2	4	Y	115	115	1			-0-
								127	9									
11	4170	X	3855	-0-		-315	-0-	3745	2	12	4	Y	89	69	1			20
								98	9									
12	4216	X	3997	-0-		-219	-0-	3923	2	74	9	Y	67	87	1			-0-
01	4216	X	4151	-0-		-65	-0-	4014	2	7	4	Y	118	118	1			-0-
								130	9									
02	3808	X	3198	-0-		-610	-0-	3081	2	6	4	Y	101	100	1			1
								111	9									
03	3999	X	3862	-0-		-137	-0-	3746	2	6	4	Y	100	97	1			4
								110	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	2095	2	5	4	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
11	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1840	2	6	4	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
12	2201	N	1533	-0-		-668	-0-	1499	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2139	N	1713	-0-		-426	-0-	1666	2	3	4	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
02	1736	N	1579	-0-		-157	-0-	1536	2	3	4	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*03	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	1869	2	3	4	Y	34	34	1			-0-
								37	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
10	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			Y	-0-	25	1			49
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	2	5	4	Y	2					3
							2	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	4	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	4	Y	-0-					-0-
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	4	Y	2	1	1			1
							2	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					6
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	18	2	9	9	Y	8					14
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					14
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					14
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					14
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					14

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	4	4	Y	2					3
							2	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	5	4	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	4	Y	-0-					-0-
*03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	4	Y	3	2	1			1
							3	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
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
10	3224	X	1537	-0-	-1687	-0-	1532 2	2 9	3	4	Y	2					12
11	11790	X	714	-0-	-11076	-0-	711 1	2 9	2	4	Y	1					13
12	12183	X	816	-0-	-11367	-0-	815	2	1	9	Y	1					14
01	12183	X	453	-0-	-11730	-0-	452	2	1	4	Y	-0-					14
02	5292	X	765	-0-	-4527	-0-	763	2	2	4	Y	-0-					14
03	1550	X	45	-0-	-1505	-0-	44	2	1	9	Y	1					15

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			312
11	570	#	290	-0-	-280	-0-	289	2	1 9	N	1	175	1	138
12	589	#	153	-0-	-436	-0-	153	2		N	-0-			138
01	589	#	147	-0-	-442	-0-	147	2		N	-0-			138
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2		N	-0-			138
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 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
10	868	X	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-					335
11	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1140	2	50	9	N	45	173	1			207
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1272	2	100	9	N	91	168	1			130
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1383	2	52	9	N	47					177
02	1120	N	53	-0-	-1067	-0-	1	2	52	9	N	47					224
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	14	2			N	-0-					224

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
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1121	2	29	9	N	26	1	8			198
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	997	2	19	9	N	17					215
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12	177	1			50
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					60
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	2	17	9	N	15					75
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					105

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
10	12865	X	9696	-0-	-3169	-0-	9696	2			N	-0-					282
11	12450	X	7104	-0-	-5346	-0-	7104	2			N	-0-					282
12	12307	X	7738	-0-	-4569	-0-	7738	2			N	-0-					282
01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					282
02	8764	X	8451	-0-	-313	-0-	8451	2			N	-0-					282
03	9703	X	8871	-0-	-832	-0-	8871	2			N	-0-					282

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
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9464	2	30	9	N	27					262
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7281	2	21	9	N	19	189	1			92
12	7440	X	7012	-0-	-428	-0-	6993	2	19	9	N	17					109
01	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6509	2	25	9	N	23					132
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6932	2	25	9	N	23					155
*03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8952	2	43	9	N	39					194

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
10	8215	X	7908	-0-	-307	-0-	7908	2			N	-0-					73
11	7770	X	7617	-0-	-153	-0-	7617	2			N	-0-					73
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					73
01	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	7698	2			N	-0-					73
02	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					73
*03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	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
10	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14276	2	46	9	N	42					366
11	11190	X	8764	-0-	-2426	-0-	8764	2			N	-0-	191	1			175
12	11563	X	6442	-0-	-5121	-0-	6442	2			N	-0-					175
01	14322	X	4467	-0-	-9855	-0-	4467	2			N	-0-					175
02	12936	X	3531	-0-	-9405	-0-	3509	2	22	9	N	20					195
03	14322	X	7237	-0-	-7085	-0-	7218	2	19	9	N	17					212

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

10	7471	X	6161	-0-	-1310	-0-	6161	2			N	-0-					77
11	6660	X	2366	-0-	-4294	-0-	2366	2			N	-0-					77
12	6882	X	1574	-0-	-5308	-0-	1574	2			N	-0-					77
01	6882	X	581	-0-	-6301	-0-	581	2			N	-0-					77
02	5572	X	2393	-0-	-3179	-0-	2393	2			N	-0-					77
03	6169	X	1678	-0-	-4491	-0-	1678	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	24	1	2807	2	Y	-0-					14
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					14
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2					16
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2					18
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	2	8	9	Y	7	12	1			13
03	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2608	2	12	9	Y	11					24

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	10	1	1231	2	Y	-0-					15
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					15
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					15
01	1240	X	364	-0-	-876	-0-	364	2			Y	-0-					15
02	1036	N	152	-0-	-884	-0-	152	2			Y	-0-	10	1			5
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5					10

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

10	2325	X	989	-0-	-1336	-0-	8	1	981	2	Y	-0-					152
11	2250	X	425	-0-	-1825	-0-	425	2			Y	-0-					152
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3648	2	1	9	Y	1					153
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					153
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	Y	4	101	1			56
03	3658	X	2222	-0-	-1436	-0-	2214	2	8	9	Y	7					63

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	138	1	16318	2	Y	-0-					16
11	12600	X	11328	-0-	-1272	-0-	11318	2	10	9	Y	9					25
12	13020	X	8330	-0-	-4690	-0-	8328	2	2	9	Y	2					27
01	13020	X	7191	-0-	-5829	-0-	7189	2	2	9	Y	2					29
02	11760	X	9853	-0-	-1907	-0-	9836	2	17	9	Y	15	19	1			25
03	13020	X	8056	-0-	-4964	-0-	8034	2	22	9	Y	20					45

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
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	76	1	9015	2	Y	-0-					19
11	5760	X	3316	-0-	-2444	-0-	3313	2	3	9	Y	3					22
12	5952	X	2232	-0-	-3720	-0-	2231	2	1	9	Y	1					23
01	5952	X	2259	-0-	-3693	-0-	2258	2	1	9	Y	1					24
02	6160	X	1972	-0-	-4188	-0-	1969	2	3	9	Y	3	16	1			11
03	6820	X	1988	-0-	-4832	-0-	1980	2	8	9	Y	7					18

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESTMONT OPERATING LLC 189909
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					4
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					4
12	2573	X	1703	-0-	-870	-0-	1703	2			Y	-0-					4
01	2387	X	1345	-0-	-1042	-0-	1345	2			Y	-0-					4
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					4
*03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2144	-0-	-708	-0-	2144	2			N	-0-					264
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2531	2	24	9	N	22					286
12	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1899	2	13	9	N	12					298
01	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2559	2	4	9	N	4					302
02	2380	N	1939	-0-	-441	-0-	1928	2	11	9	N	10	182	1			130
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20					150

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 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
10	12431	X	676	-0-	-11755	-0-	676	1			N	-0-					-0-
11	12030	X	6	-0-	-12024	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	12431	X	739	-0-	-11692	-0-	739	1			N	-0-					-0-
01	12431	X	331	-0-	-12100	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
*03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					204
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					204
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					204
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					204
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					204
03	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 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
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2					130
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2512	2	25	9	N	23					153
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	238	1	1494	2	N	22					175
							24	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	930	1	1387	2	N	12					187
							13	9									
02	1988	N	1586	-0-	-402	-0-	213	1	1364	2	N	8					195
							9	9									
03	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	263	1	1314	2	N	21	183	1			33
							23	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	3193	X	1368	-0-	-1825	-0-	1360	2	8	9	N	7					162
11	3090	X	1532	-0-	-1558	-0-	1523	2	9	9	N	8					170
12	1953	X	1144	-0-	-809	-0-	1140	2	4	9	N	4					174
01	1953	X	529	-0-	-1424	-0-	528	2	1	9	N	1					175
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1753	2	15	9	N	14					189
03	1581	X	932	-0-	-649	-0-	926	2	6	9	N	5					194

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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					140
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					75
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					75
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					75
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					75
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					75
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					75

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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					167
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					167
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					167
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					167
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					167
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4750	2	24	9	N	22					89
11	7020	X	6428	-0-	-592	-0-	6364	2	64	9	N	58					147
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6319	2	18	9	N	16					163
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5203	2	63	9	N	57					220
02	5992	X	4508	-0-	-1484	-0-	4482	2	26	9	N	24	181	1			63
03	6634	X	1937	-0-	-4697	-0-	1913	2	24	9	N	22					85

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					127
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					127
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					127
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					127
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					127
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					127

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 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
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					80
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					80
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	595	1	1680	2	N	40					70
							44	9									
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	510	1	1443	2	N	18					88
							20	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	595	1	2431	2	N	34					122
							37	9									
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	578	1	2397	2	N	46					168
							51	9									
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	500	1	1571	2	N	95	188	1			75
							105	9									
*03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	515	1	2255	2	N	50					122
							9600	5	55	9							

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	580 40	1 9	2133	2	N	36					63
11	3000	N	3731	-0-	731	731	600 37	1 9	3094	2	N	34					97
12	3100	N	3163	-0-	63	794	607 40	1 9	2516	2	N	36					133
01	3100	N	3123	-0-	23	817	620 58	1 9	2445	2	N	53	1	8			185
02	3915	X	3098	-0-	-817	-0-	500 14	1 9	2584	2	N	13	163	1			35
*03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	553 10691	1 5	2416 32	2 9	N	29					62

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	527	N	140	-0-	-387	-0-	42	1	98	2	N	-0-					67
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					67
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	94	1	555	2	N	-0-					67
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	2	N	-0-					67
*02	DELQ PR		358	-0-	358	358	87	1	271	2	N	-0-					67
*03	746	N	388	-0-	-358	-0-	75	1	313	2	N	-0-					67

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					200
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					200
12	9	N	-0-	-0-	-9	-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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	224	1	1402	3	Y	-0-					7
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	328	1	2190	3	Y	-0-					7
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	289	1	2009	3	Y	-0-					7
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1432	3	Y	-0-					7
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	247	1	1590	3	Y	-0-					7
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	300	1	1818	3	Y	-0-					7

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-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
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	47	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	42	1	1375	3	N	-0-					-0-
12	992	N	378	-0-	-614	-0-	52	1	326	3	N	-0-					-0-
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	24	1	732	3	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1279	3	N	-0-					-0-
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1240	-0-	-328	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	183	1	1152	3	Y	-0-					2
11	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	145	1	977	3	Y	-0-					2
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	105	1	734	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	197	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	129	1	833	3	Y	-0-					2
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	140	1	852	3	Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	997	-0-	-553	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1353	-0-	-271	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

10	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

10	1457	X	499	-0-	-958	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	651	N	204	-0-	-447	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	72	-0-	-964	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

10	2542	N	688	-0-	-1854	-0-	94	1	594	3	Y	-0-					6
11	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	198	1	1334	3	Y	-0-					6
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	311	1	2171	3	Y	-0-					6
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	206	1	1318	3	Y	-0-					6
02	1428	N	1127	-0-	-301	-0-	151	1	976	3	Y	-0-					6
03	2480	N	1214	-0-	-1266	-0-	171	1	1043	3	Y	-0-					6

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

10	8215	X	7524	-0-	-691	-0-	1034	1	6490	3	Y	-0-					25
11	7950	X	7174	-0-	-776	-0-	930	1	6244	3	Y	-0-					25
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1003	1	6993	3	Y	-0-					25
01	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	973	1	6203	3	Y	-0-					25
02	T. A.		6672	-0-	6672	6672	894	1	5778	3	Y	-0-					25
03	T. A.		6223	-0-	6223	12895	879	1	5344	3	Y	-0-					25

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	1202	1	7509	3	Y	-0-					31
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1092	1	7294	3	Y	-0-					31
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	1103	1	7656	3	Y	-0-					31
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1144	1	7255	3	Y	-0-					31
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1062	1	6834	3	Y	-0-					31
*03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1205	1	7293	3	Y	-0-					31

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

10	713	#	319	-0-	-394	-0-	297	3	22	9	N	20	79	1			30
11	390	#	132	-0-	-258	-0-	121	3	11	9	N	10					40
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					40
01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					40
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	264	3	6	9	N	5					45
*03	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

10	SHUT IN		7756	-0-	7756	7756	7749	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	SHUT IN		282466	-0-	282466	290222	269609	2	12857	9	Y	11688	9681	1			2007
12	SHUT IN		324177	-0-	324177	614399	311301	2	12876	9	Y	11705	13218	1			494
01	901342	X	286943	-0-	-614399	-0-	274268	2	12675	9	Y	11523	11942	1			75
02	279440	X	219296	-0-	-60144	-0-	209962	2	9334	9	Y	8485	8385	1			175
*03	309380	X	210538	-0-	-98842	-0-	202376	2	8162	9	Y	7420	7474	1			121

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

10	0		10102	-0-	10102	10102	7178	2	2924	4	Y	-0-					-0-
11	0		383951	-0-	383951	394053	292182	2	80492	4	Y	10252	7793	1			2459
							11277	9									
12	0		445330	-0-	445330	839383	340580	2	89226	4	Y	14113	15893	1			679
							15524	9									
01	0	W	406452	-0-	406452	1245835	310688	2	83089	4	Y	11523	12127	1			75
							12675	9									
02	0	W	314551	-0-	314551	1560386	305217	2	9334	9	Y	8485	8385	1			175
*03	0	W	304849	-0-	304849	1865235	295865	2	8984	9	Y	8167	8210	1			132

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	77613	-0-	77613	77613	77613	3			N	-0-					-0-
02	0	W	116565	-0-	116565	194178	116224	3	341	9	N	310	178	1			132
03	0	W	117975	-0-	117975	312153	117483	3	492	9	N	447	526	1	19	8	34

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

10	743	S	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					25
11	801	S	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					25
12	918	S	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					25
01	732	S	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
02	1185	S	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					25
*03	751	S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

10	111	S	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19
11	147	S	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					19
12	155	S	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					19
01	135	S	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					19
02	145	S	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					19
03	155	S	101	-0-	-54	-0-	101	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

10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	96	1	1513	2	N	-0-					12
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	90	1	1317	2	N	-0-					12
12	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	77	1	1123	2	N	-0-					12
01	1612	N	550	-0-	-1062	-0-	37	1	513	2	N	-0-					12
02	1316	N	1061	-0-	-255	-0-	70	1	991	2	N	-0-					12
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	2	N	-0-					12

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-					17
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					17
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-					17
01	527	N	329	-0-	-198	-0-	22	1	307	2	N	-0-					17
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-					17
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	N	-0-					17

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
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-					38
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	-0-					38
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					38
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	33	1	476	2	N	-0-					38
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	N	-0-					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	90	1	1407	2	N	-0-					5
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					5
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					5
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	2	N	-0-					5
02	1484	N	1323	-0-	-161	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					5
03	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	101	1	1417	2	N	-0-					5

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
10	682	X	658	-0-	-24	-0-	39	1	619	2	N	-0-					50
11	660	X	601	-0-	-59	-0-	38	1	563	2	N	-0-					50
12	682	X	609	-0-	-73	-0-	39	1	570	2	N	-0-					50
01	651	X	616	-0-	-35	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					50
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	41	1	572	2	N	-0-					50

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
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	20	5	1			20
							22	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	N	22					42
							24	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	28	27	1			43
							31	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	N	-0-	27	1			16
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	-0-	12	1			4
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	65	1	916	2	N	-0-	3	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	171	1	2677	2	N	-0-					33
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	174	1	2558	2	N	-0-					33
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	176	1	2582	2	N	-0-					33
01	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	190	1	2630	2	N	-0-					33
02	2548	N	2422	-0-	-126	-0-	159	1	2263	2	N	-0-					33
03	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	169	1	2365	2	N	-0-					33

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	926	-0-	-407	-0-	56	1	870	2	N	-0-					16
11	1170	X	873	-0-	-297	-0-	56	1	817	2	N	-0-					16
12	1271	X	933	-0-	-338	-0-	60	1	873	2	N	-0-					16
01	1271	X	932	-0-	-339	-0-	63	1	869	2	N	-0-					16
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	2	N	-0-					16
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	943	2	N	-0-					16

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	78	1	1215	2	N	-0-					8
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	78	1	1141	2	N	-0-					8
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	83	1	1211	2	N	-0-					8
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	2	N	-0-					8
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	N	-0-					8
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					8

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	-0-					9
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	72	1	1050	2	N	-0-					9
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	69	1	1010	2	N	-0-					9
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					9
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					9
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1542	-0-	-473	-0-	93	1	1449	2	N	-0-					3
11	1920	X	1513	-0-	-407	-0-	97	1	1416	2	N	-0-					3
12	1984	X	1573	-0-	-411	-0-	101	1	1472	2	N	-0-					3
01	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	112	1	1553	2	N	-0-					3
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	102	1	1447	2	N	-0-					3
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	114	1	1601	2	N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	82	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	75	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					-0-
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	90	1	1265	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	228	1	3568	2	N	-0-					25
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	243	1	3561	2	N	-0-					25
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	257	1	3772	2	N	-0-					25
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	265	1	3661	2	N	-0-					25
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	238	1	3377	2	N	-0-					25
03	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	257	1	3602	2	N	-0-					25

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	92	1	1439	2	N	-0-					32
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	2	N	-0-					32
12	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	90	1	1314	2	N	-0-					32
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	98	1	1361	2	N	-0-					32
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	-0-					32
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	N	-0-					32

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
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	N	-0-					4
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	-0-					4
12	1488	N	800	-0-	-688	-0-	51	1	749	2	N	-0-					4
01	1643	N	762	-0-	-881	-0-	51	1	711	2	N	-0-					4
02	1400	N	568	-0-	-832	-0-	37	1	531	2	N	-0-					4
03	806	N	434	-0-	-372	-0-	29	1	405	2	N	-0-					4

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
10	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	226	1	3545	2	N	10					30
							11	9									
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	231	1	3394	2	N	5					35
							6	9									
12	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	220	1	3216	2	N	7					42
							8	9									
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	240	1	3317	2	N	3					45
							3	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	225	1	3190	2	N	3					48
							3	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	246	1	3456	2	N	8					56
							9	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
10	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	153	1	2394	2	N	-0-					8
11	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	152	1	2226	2	N	-0-					8
12	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	165	1	2424	2	N	-0-					8
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	173	1	2401	2	N	-0-					8
02	2324	X	2314	-0-	-10	-0-	152	1	2162	2	N	-0-					8
03	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	120	1	1684	2	N	-0-					8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150																	
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	97	1	1520	2	N	-0-					42
11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	100	1	1473	2	N	-0-					42
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					42
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	N	-0-					42
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	93	1	1326	2	N	-0-					42
03	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	86	1	1201	2	N	-0-					42
LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502																	
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	2	N	-0-					12
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1967	2	N	-0-					12
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1920	2	N	1					13
							1	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	1990	2	N	-0-					13
02	1960	N	1672	-0-	-288	-0-	110	1	1562	2	N	-0-					13
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	138	1	1942	2	N	-0-					13
SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660																	
10	1829	X	742	-0-	-1087	-0-	45	1	697	2	N	-0-					9
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					9
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	154	1	2251	2	N	-0-					9
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	150	1	2080	2	N	-0-					9
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	171	1	2434	2	N	-0-					9
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	2	N	-0-					9
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741																	
10	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	270	1	4227	2	N	-0-					95
11	4560	X	4322	-0-	-238	-0-	276	1	4046	2	N	-0-					95
12	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	279	1	4083	2	N	-0-					95
01	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	299	1	4141	2	N	-0-					95
02	4172	X	3767	-0-	-405	-0-	248	1	3519	2	N	-0-					95
03	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	298	1	4174	2	N	-0-					95
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660																	
10	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	140	1	2196	2	N	-0-					17
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	155	1	2272	2	N	-0-					17
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	158	1	2322	2	N	-0-					17
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	166	1	2297	2	N	-0-					17
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2167	2	N	-0-					17
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	164	1	2303	2	N	-0-					17
MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

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
10	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	122	1	1920	2	N	-0-					7
11	2430	X	1818	-0-	-612	-0-	116	1	1702	2	N	-0-					7
12	2511	X	1904	-0-	-607	-0-	122	1	1782	2	N	-0-					7
01	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	134	1	1852	2	N	-0-					7
02	2268	X	1811	-0-	-457	-0-	119	1	1692	2	N	-0-					7
03	2046	X	1893	-0-	-153	-0-	126	1	1767	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

10	32736	X	29432	-0-	-3304	-0-	1757	1	27526	2	N	135	180	1			132
							149	9									
11	31470	X	26517	-0-	-4953	-0-	1680	1	24704	2	N	121					253
							133	9									
12	32519	X	27201	-0-	-5318	-0-	1729	1	25323	2	N	135	159	1			229
							149	9									
01	32519	X	27389	-0-	-5130	-0-	1835	1	25394	2	N	145	156	1			218
							160	9									
02	28868	X	24152	-0-	-4716	-0-	1577	1	22412	2	N	148	176	1			190
							163	9									
03	29419	X	25821	-0-	-3598	-0-	1709	1	23981	2	N	119	165	1			144
							131	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	N	10					46
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	N	7					53
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7					60
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7					67
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5					72
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	752	2	23	9	N	21	83	1			10

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					18
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					20
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	N	17					37
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1847	2	70	9	N	64	94	1			7
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13					20
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1878	2	52	9	N	47	60	1			7

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					93
11	240	#	80	-0-	-160	-0-	79	2	1	9	N	1					94
12	248	#	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					94
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					96
*02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	373	2	91	9	N	83					179
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					179

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1713	3	10	9	Y	9					50
11	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	Y	7					57
12	1550	#	244	-0-	-1306	-0-	214	3	30	9	Y	27	53	1			31
01	2232	#	1531	-0-	-701	-0-	1520	3	11	9	Y	10					41
02	1876	#	1628	-0-	-248	-0-	1619	3	9	9	Y	8					49
03	1736	#	1568	-0-	-168	-0-	1432	3	136	9	Y	124	58	1			115

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					84
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					84
12	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					84
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					84
02	140	#	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					84
03	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					84

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					28
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					28
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					28
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					28
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	795	3	1	9	N	1					195
11	870	N	736	-0-	-134	-0-	734	3	2	9	N	2					197
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					197
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	769	3	178	9	N	162	349	1			10
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1116	3	45	9	N	41					51
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1736	3	54	9	N	49					100

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
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	85	3	19	9	N	17					116
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	101	3	66	9	N	60					176
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	69	3	84	9	N	76	168	1			84
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	97	3	35	9	N	32					116
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	125	3	44	9	N	40					156
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	169	3	46	9	N	42					198

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	76	3	8	9	N	7					146
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	76	3	8	9	N	7					153
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	N	2					155
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3					158
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					160
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	60	3	55	9	N	50	173	1			37

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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	837	3	59	9	Y	54	44	1			91
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1156	3	54	9	Y	49	77	1			63
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	951	3	37	9	Y	34					97
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	447	3	103	9	Y	94	81	1			110
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	784	3	55	9	Y	50	80	1			80
03	992	N	606	-0-	-386	-0-	570	3	36	9	Y	33					113

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
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	661	3	73	9	N	66	54	1			68
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	863	3	66	9	N	60	94	1			34
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	784	3	46	9	N	42					76
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	298	3	125	9	N	114	99	1			91
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	612	3	66	9	N	60	97	1			54
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	444	3	45	9	N	41					95

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
10	744	N	372	-0-	-372	-0-	365	2	7	9	N	6	188	1	1	8	27
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	533	2	12	9	N	11					38
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	512	2	15	9	N	14					52
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11					63
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	410	2	15	9	N	14					77
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	329	2	14	9	N	13					90

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	63	2	77	9	N	70					70
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	187	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15648 01/14/2019

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					22
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					22
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					22
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

10	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	3			N	-0-					115
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					115
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					115
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					115
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	134	3			N	-0-					115
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	N	31					87
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					87
*12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					87
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					280
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					280
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					280
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					280
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					280
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	173	1			36

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
10	1023	#	983	-0-	-40	-0-	974	2	9	9	N	8					198
11	1110	#	890	-0-	-220	-0-	884	2	6	9	N	5					203
12	1147	#	1057	-0-	-90	-0-	1049	2	8	9	N	7					210
01	1147	#	777	-0-	-370	-0-	764	2	13	9	N	12					222
02	896	#	885	-0-	-11	-0-	877	2	8	9	N	7					229
*03	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1121	2	8	9	N	7					236

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	4293	2	10	9	N	9					183
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5185	2	7	9	N	6	26	1			163
12	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4123	2	10	9	N	9					172
01	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	4233	2	18	9	N	16					188
02	4844	X	4176	-0-	-668	-0-	4146	2	30	9	N	27	53	1			162
03	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5119	2	12	9	N	11					173

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
10	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1556	2	10	9	N	9					131
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	N	9	9	1			131
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	N	9					140
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1399	2	8	9	N	7					147
02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1372	2	15	9	N	14	18	1			143
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2179	2	13	9	N	12					155

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					65
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	1	1			64
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					64

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2175	2	56	9	N	51	187	1			54
11	1830	N	1286	-0-	-544	-0-	1240	2	46	9	N	42	13	1			83
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	954	2	241	9	N	219	183	1			119
01	2232	N	972	-0-	-1260	-0-	943	2	29	9	N	26					145
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1630	2	48	9	N	44	18	1			171
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1611	2	41	9	N	37					208

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	5083	2	72	9	N	65	121	1			144
11	4500	X	3584	-0-	-916	-0-	3540	2	44	9	N	40	24	1			160
12	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	4125	2	55	9	N	50					210
01	5146	X	3362	-0-	-1784	-0-	3328	2	34	9	N	31					241
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	3729	2	53	9	N	48	46	1			243
03	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	4320	2	30	9	N	27					270

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	2	23	9	N	21					200
11	4560	X	4470	-0-	-90	-0-	4449	2	21	9	N	19					219
12	4712	X	2955	-0-	-1757	-0-	2941	2	14	9	N	13					232
01	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	4173	2	17	9	N	15					247
*02	4172	X	3920	-0-	-252	-0-	3903	2	17	9	N	15					262
03	4619	X	1146	-0-	-3473	-0-	1140	2	6	9	N	5					267

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	3211	2	263	9	N	239	193	1			153
11	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	3568	2	179	9	N	163	191	1			125
12	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3506	2	171	9	N	155					280
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4084	2	244	9	N	222	384	1			118
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4105	2	184	9	N	167	192	1			93
03	3875	X	2477	-0-	-1398	-0-	2387	2	90	9	N	82					175

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4					72
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	N	25					97
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	N	18					115
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	175	2	53	9	N	48					163

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4384	2	120	9	N	109					217
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3732	2	146	9	N	133	190	1			160
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4392	2	130	9	N	118	190	1			88
01	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4032	2	121	9	N	110					198
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3799	2	123	9	N	112	192	1			118
03	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3473	2	96	9	N	87					205

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728		2219	-0-	-509	-0-	2202	2	17	9	N	15					106
11	2610	#	983	-0-	-1627	-0-	979	2	4	9	N	4					110
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11					121
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1397	2	7	9	N	6	127	1			-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					25
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					26
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					27
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			Y	-0-					12
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			Y	-0-					12
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					12
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-					12
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	1			Y	-0-					12
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					108

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	N	20	173	1			17
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	199	2	7	9	N	6					23
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	218	2	22	9	N	20					43
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	17	9	N	15					78
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	169	2	17	9	N	15					93

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					44
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					44
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					44
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					44
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					45
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					45
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		6	-0-	6	6	5	2	1	9	N	1					70
11	14B2 EXT		6	-0-	6	12	5	2	1	9	N	1					71
12	14B2 EXT		6	-0-	6	18	5	1	1	9	N	1					72
01	14B2 EXT		6	-0-	6	24	5	1	1	9	N	1					73
02	14B2 EXT		6	-0-	6	30	5	1	1	9	N	1					74
*03	35	R	5	-0-	-30	-0-	5	1			N	-0-					74

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

10	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1409	2	12	9	N	11					144
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					149
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	N	27					176
01	1426	N	668	-0-	-758	-0-	636	2	32	9	N	29					205
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1577	2	15	9	N	14					219
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1760	2	34	9	N	31					250

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1279	2	10	9	N	9					178
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1259	2	25	9	N	23					201
12	1488	N	219	-0-	-1269	-0-	219	2			N	-0-					201
01	1302	N	264	-0-	-1038	-0-	264	2			N	-0-					201
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					201
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2081	2	84	9	N	76					277

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	2	11	9	N	10					138
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	432	2	44	9	N	40					178
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	508	2	81	9	N	74	175	1			77
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	652	2	69	9	N	63					140
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	588	2	30	9	N	27					167
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	2	25	9	N	23					190

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	472	1	2305	2	N	36					84
							40	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	191	1	1555	2	N	4					88
							4	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	137	1	1369	2	N	-0-					88
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	326	1	2296	2	N	19	73	1			34
							21	9									
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	206	1	2246	2	N	18					52
							20	9									
*03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	270	1	2439	2	N	34					86
							37	9									

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2018

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
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	57	1	498	3	N	-0-					85
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	51	1	462	3	N	-0-					85
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	40	1	394	3	N	-0-					85
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	34	1	336	3	N	-0-					85
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	36	1	338	3	N	-0-					85
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	9					94
							10	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	49	1	430	3	N	-0-					43
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	48	1	433	3	N	-0-					43
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	3	N	-0-					43
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	N	-0-					43
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	43	1	403	3	N	-0-					43
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	46	1	455	3	N	27					70
							30	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	85	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

10	14B2	EXT	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	227	-0-	227	371	227	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	79	-0-	79	450	79	2			Y	-0-					-0-
*02	496	N	46	-0-	-450	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	20					20
11	990	N	156	-0-	-834	-0-	141	2	15	9	Y	14					34
12	992	N	759	-0-	-233	-0-	742	2	17	9	Y	15	31	1			18
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	771	2	30	9	Y	27					45
02	DLQ G-10		619	-0-	619	619	14	1	591	2	Y	13	48	1			10
							14	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	619					Y	NO RPT					10

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	1550	N	59	-0-	-1491	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1680	N	1047	-0-	-633	-0-	1045	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1488	N	965	-0-	-523	-0-	963	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1112	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		29	-0-	29	1143	28	1	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1143					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					23
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					23
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20					43
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					120
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					120
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					120
01	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					120
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2			N	-0-					120
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					120

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

10	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	31	1	2371	2	N	-0-					-0-
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	30	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	25	1	1656	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	14	1	907	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	28	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	31	1	1623	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					122
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					126
12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	909	2	4	9	N	4					130
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	685	2	31	9	N	28					158
02	700	N	378	-0-	-322	-0-	270	2	108	9	N	98					256
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1004	2	111	9	N	101	180	1			177

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					35
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					35
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
01	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					35
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	507 1 165 9		1990	2	N	150	182	1	1	8	130
11	1860	X	559	-0-	-1301	-0-	122 1		437	2	N	-0-					130
12	1922	X	346	-0-	-1576	-0-	67 1 51 9		228	2	N	46	13	1			163
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	361 1 212 9		1490	2	N	193	313	1			43
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	424 1 198 9		1737	2	N	180	178	1			45
*03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	504 1 171 9		1815	2	N	155	167	1			33

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 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
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	606	1	2346	2	Y	28	17	1	5	8	13
							31	9									
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	5					18
12	1519	N	195	-0-	-1324	-0-	37	1	138	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	149	1	621	2	Y	8					12
							9	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	630	2	Y	6					18
							7	9									
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	201	1	757	2	Y	12	25	1			5
							13	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	248	1	976	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	1320	N	550	-0-	-770	-0-	113	1	434	2	Y	3					9
							3	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	293	1	1084	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	472	1	1891	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	396	1	1619	2	Y	-0-					2
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	454	1	1635	2	Y	1					3
							1	9									

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
10	4371	X	2977	-0-	-1394	-0-	606	1	2346	2	Y	23	17	1			13
							25	9									
11	4230	X	2561	-0-	-1669	-0-	596	1	1959	2	Y	5					18
							6	9									
12	3702	X	2671	-0-	-1031	-0-	599	1	2038	2	Y	31	45	1			4
							34	9									
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	558	1	2272	2	Y	8					12
							9	9									
02	3024	X	2264	-0-	-760	-0-	444	1	1813	2	Y	6					18
							7	9									
03	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	552	1	1992	2	Y	12	25	1			5
							13	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	293	1	1130	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	341	1	1120	2	Y	5					18
							6	9									
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	379	1	1288	2	Y	22	36	1			4
							24	9									
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	356	1	1441	2	Y	8					12
							9	9									
02	1372	N	1320	-0-	-52	-0-	257	1	1056	2	Y	6					18
							7	9									
03	1705	N	1025	-0-	-680	-0-	215	1	797	2	Y	12	25	1			5
							13	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

10	3658	X	2646	-0-	-1012	-0-	509	1	2116	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	3540	X	2342	-0-	-1198	-0-	544	1	1796	2	Y	2					5
							2	9									
12	3658	X	2740	-0-	-918	-0-	622	1	2096	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	550	1	2242	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	2996	X	2468	-0-	-528	-0-	487	1	1981	2	Y	-0-					2
03	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	546	1	1890	2	Y	1					3
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

10	14B2 EXT		337	-0-	337	3144	68 8	1 9	261	2	Y	7	7	1			3
11	3388	X	244	-0-	-3144	-0-	56	1	188	2	Y	-0-					3
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	157	2	Y	2	5	1			-0-
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	Y	-0-					-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	808	2	Y	2					2

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

10	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	444 30	1 9	1715	2	Y	27	11	1	3	8	37
11	2340	N	2144	-0-	-196	-0-	499	1	1645	2	Y	-0-					37
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	548 36	1 9	1871	2	Y	33	13	1			57
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	500 1	1 9	2022	2	Y	1	43	1			15
02	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	356 17	1 9	1455	2	Y	15					30
03	2449	X	2013	-0-	-436	-0-	434	1	1579	2	Y	-0-					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		70	-0-	70	70	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
12	70	X	-0-	-0-	-70	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

10	2046	N	1359	-0-	-687	-0-	268	1	1077	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	357	1	1122	2	Y	5					18
							6	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	390	1	1332	2	Y	21	35	1			4
							23	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	Y	8					12
							9	9									
02	1400	N	1174	-0-	-226	-0-	231	1	936	2	Y	6					18
							7	9									
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	492	1	1778	2	Y	12	25	1			5
							13	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

10	3317	X	1603	-0-	-1714	-0-	344	1	1244	2	Y	14	14	1			77
							15	9									
11	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	663	1	2187	2	Y	106	160	1			23
							117	9									
12	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	609	1	2084	2	Y	13	13	1			23
							14	9									
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	524	1	2117	2	Y	-0-					23
02	2772	X	2044	-0-	-728	-0-	399	1	1645	2	Y	-0-					23
03	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	480	1	1740	2	Y	-0-					23

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

10	3100	N	3400	-0-	300	300	717	1	2679	2	Y	4	4	1			80
							4	9									
11	900	N	437	-0-	-463	-0-	98	1	339	2	Y	-0-					80
12	659	N	83	-0-	-576	-0-	12	1	51	2	Y	18	18	1			80
							20	9									
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	16	83	1			13
							18	9									
02	476	X	87	-0-	-389	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					13
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	5	5	1			81
							6	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					81
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					81
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	Y	24	86	1			19
							26	9									
02	1120	X	122	-0-	-998	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					19
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					19

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	180	1	779	2	Y	5	5	1			60
							6	9									
11	900	X	859	-0-	-41	-0-	176	1	683	2	Y	-0-					60
12	837	X	705	-0-	-132	-0-	128	1	574	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					60
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	120	1	560	2	Y	-0-					60
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	128	1	494	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	726	-0-	-855	-0-	133	1	579	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
11	1440	N	143	-0-	-1297	-0-	35	1	102	2	Y	5					18
							6	9									
12	1333	N	788	-0-	-545	-0-	171	1	597	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1	999	2	Y	8					12
							9	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	198	1	803	2	Y	6					18
							7	9									
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	251	1	903	2	Y	12	25	1			5
							13	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2464	-0-	-295	-0-	500	1	1935	2	Y	26	13	1			37
							29	9									
11	2580	N	2337	-0-	-243	-0-	541	1	1796	2	Y	-0-					37
12	2573	N	2136	-0-	-437	-0-	465	1	1632	2	Y	35	15	1			57
							39	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	433	1	1738	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
02	2184	N	1772	-0-	-412	-0-	342	1	1413	2	Y	15					30
							17	9									
03	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	346	1	1287	2	Y	-0-					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

10	14B2 EXT		87	-0-	87	559	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	559	X	-0-	-0-	-559	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	500 21	1 9	1990	2	Y	19	13	1			13
11	2910	X	2345	-0-	-565	-0-	545 6	1 9	1794	2	Y	5					18
12	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	536 31	1 9	1881	2	Y	28	42	1			4
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	276 9	1 9	1087	2	Y	8					12
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	511 7	1 9	2038	2	Y	6					18
*03	3100	N	3142	-0-	42	42	677 13	1 9	2452	2	Y	12	25	1			5

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
11	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		88	-0-	88	216	88	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	439	-0-	-305	-0-	438	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	540	N	193	-0-	-347	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	981	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	656	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1871	2	140	9	Y	127	220	1			37
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1095	2	124	9	Y	113					150
12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1345	2	121	9	Y	110	235	1			25
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1117	2	110	9	Y	100					125
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1207	2	Y	121	119	1			127
							133	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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
10	589	X	192	-0-	-397	-0-	192	2			Y	-0-					100
11	570	X	217	-0-	-353	-0-	217	2			Y	-0-	78	1			22
12	589	X	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					22
01	372	X	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-	20	1			2
02	336	X	143	-0-	-193	-0-	38	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	940	-0-	-68	-0-	14	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663																
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
	GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730																
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643																
10	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1312	2	25	9	Y	23	9	1			14
11	1320	N	995	-0-	-325	-0-	973	2	22	9	Y	20	23	1			11
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					11
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	41	45	1			7
*02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	520	1	1209	2	Y	36	22	1			21
							40	9									
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					21
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779																
10	1643	N	734	-0-	-909	-0-	731	2	3	9	Y	3	11	1			2
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2330	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2222	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1550	X	1132	-0-	-418	-0-	1125	2	7	9	Y	6	8	1			1
*02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	399	1	973	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4
	DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649																
10	2108	N	826	-0-	-1282	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	839	-0-	-1517	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	751	-0-	-1069	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	2			Y	-0-					5
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	133	-0-	-766	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	174	-0-	-470	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	388	-0-	-170	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	344	-0-	-214	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	N	896	-0-	-1367	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1516	-0-	-1181	-0-	1501	2	15	9	Y	14	12	1			2
02	2240	X	1957	-0-	-283	-0-	574	1	1372	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	16	-0-	-666	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	72	-0-	-588	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	113	-0-	-662	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	96	-0-	-436	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1600	-0-	-710	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	1570	-0-	-817	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1328	-0-	-660	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	Y	17	13	1			14
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2818	2	24	9	Y	22	21	1			15
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	2	12	9	Y	11	20	1			6
01	1674	X	974	-0-	-700	-0-	951	2	23	9	Y	21	17	1			10
02	1148	X	908	-0-	-240	-0-	28	1	867	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	4185	X	388	-0-	-3797	-0-	362	2	26	9	Y	24	18	1			24
11	4050	X	2470	-0-	-1580	-0-	2436	2	34	9	Y	31	30	1			25
12	4123	X	2115	-0-	-2008	-0-	2098	2	17	9	Y	15	32	1			8
01	4123	X	2151	-0-	-1972	-0-	2118	2	33	9	Y	30	24	1			14
02	3724	X	1186	-0-	-2538	-0-	28	1	1139	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					6

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	227	-0-	-1664	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	199	-0-	-1391	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1235	-0-	-408	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	28	-0-	-1232	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1426	X	1040	-0-	-386	-0-	1039	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1148	X	820	-0-	-328	-0-	28	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	670	-0-	-2430	1805	670	2			Y	-0-					-0-
11	6338	X	4533	-0-	-1805	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5119	-0-	-957	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	3978	-0-	-1510	-0-	28	1	3950	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
11	3420	X	2286	-0-	-1134	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2049	-0-	-648	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1577	-0-	-859	-0-	28	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4687	-0-	1587	1587	4687	2			Y	-0-					-0-
11	1767	N	180	-0-	-1587	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	14	-0-	-544	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	32	-0-	-472	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					8
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	899	N	525	-0-	-374	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	1736	X	756	-0-	-980	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	369	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	185	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	930	X	872	-0-	-58	-0-	688	2	184	9	Y	167	126	1			44
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1668	2	241	9	Y	219	212	1			51
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2509	2	122	9	Y	111	103	1			59
01	3596	X	2369	-0-	-1227	-0-	2138	2	231	9	Y	210	173	1			96
02	3248	X	161	-0-	-3087	-0-	28	1	133	9	Y	121	177	1			40
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2704	2	128	9	Y	116	88	1			67
11	3090	X	1958	-0-	-1132	-0-	1790	2	168	9	Y	153	148	1			72
12	3193	X	1205	-0-	-1988	-0-	1119	2	86	9	Y	78	109	1			41
01	3193	X	1636	-0-	-1557	-0-	1474	2	162	9	Y	147	121	1			67
02	2520	X	1015	-0-	-1505	-0-	28	1	895	2	Y	84	123	1			28
							92	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					28

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	353	-0-	-1011	-0-	347	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	8	7	1			5
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	3	6	1			2
01	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	2565	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	2296	X	864	-0-	-1432	-0-	28	1	832	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7129	2	94	9	Y	85	64	1			71
11	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	2313	2	123	9	Y	112	108	1			75
12	2914	X	1178	-0-	-1736	-0-	1116	2	62	9	Y	56	101	1			30
01	2914	X	1215	-0-	-1699	-0-	1097	2	118	9	Y	107	88	1			49
02	2492	X	821	-0-	-1671	-0-	28	1	726	2	Y	61	90	1			20
							67	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	3100	N	5629	-0-	2529	2529	5629	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1186	-0-	-1814	715	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1639	N	924	-0-	-715	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	922	-0-	-86	-0-	28	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-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
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3625	-0-	-605	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3378	-0-	-993	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3015	-0-	-1353	-0-	14	1	3001	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	992	N	239	-0-	-753	-0-	185	2	54	9	Y	49	37	1			54
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1098	2	70	9	Y	64	62	1			56
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1084	2	35	9	Y	32	71	1			17
01	1643	X	1084	-0-	-559	-0-	1016	2	68	9	Y	62	51	1			28
02	1400	X	590	-0-	-810	-0-	28	1	522	2	Y	36	52	1			12
							40	9									
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					73
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-	73	1			-0-
12	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	465	X	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	161	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4466	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3498	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2833	2	4	9	Y	4	7	1			2
01	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	2574	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	3164	X	1814	-0-	-1350	-0-	28	1	1783	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	766	-0-	-567	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	969	-0-	-321	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	2205	2	81	9	Y	74	48	1			52
11	3120	X	808	-0-	-2312	-0-	772	2	36	9	Y	33	49	1			36
12	2914	X	1645	-0-	-1269	-0-	1621	2	24	9	Y	22	46	1			12
01	2914	X	1619	-0-	-1295	-0-	1619	2			Y	-0-					12
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	878	1	1893	2	Y	50	49	1			13
							55	9									
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					13

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2444	-0-	-106	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	238	-0-	-3358	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*02	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	28	1	19734	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	1909	-0-	-1253	-0-	1909	2			Y	-0-					2
11	3060	X	453	-0-	-2607	-0-	453	2			Y	-0-					2
12	2356	X	2034	-0-	-322	-0-	2034	2			Y	-0-					2
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					2
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1146	1	2480	2	Y	-0-					2
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1165	-0-	-1594	-0-	1157	2	8	9	Y	7					7
11	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	1053	2	11	9	Y	10	13	1			4
12	1953	X	955	-0-	-998	-0-	941	2	14	9	Y	13					17
01	1612	X	1012	-0-	-600	-0-	998	2	14	9	Y	13					30
*02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	525	1	1318	2	Y	12					42
							13	9									
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	4538	2	13	9	Y	12					74
11	5040	X	3530	-0-	-1510	-0-	3511	2	19	9	Y	17	85	1			6
12	3534	X	2332	-0-	-1202	-0-	2306	2	26	9	Y	24					30
01	3534	X	3254	-0-	-280	-0-	3229	2	25	9	Y	23					53
*02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1866	1	4773	2	Y	21					74
							23	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2417	2	36	9	Y	33	13	1			20
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4856	2	33	9	Y	30	34	1			16
12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10155	2	48	9	Y	44	33	1			27
01	9951	X	6060	-0-	-3891	-0-	6006	2	54	9	Y	49	66	1			10
02	8988	X	1371	-0-	-7617	-0-	382	1	932	2	Y	52	32	1			30
							57	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	1395	N	447	-0-	-948	-0-	447	2			Y	-0-					5
11	930	N	181	-0-	-749	-0-	181	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	837	N	62	-0-	-775	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			Y	-0-					5
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	340	-0-	-280	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	461	-0-	-71	-0-	155	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4941	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	4619	X	3400	-0-	-1219	-0-	3394	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	3976	X	2626	-0-	-1350	-0-	28	1	2595	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	4030	X	2720	-0-	-1310	-0-	2705	2	15	9	Y	14	11	1			8
11	3900	X	1697	-0-	-2203	-0-	1668	2	29	9	Y	26	18	1			16
12	3999	X	1142	-0-	-2857	-0-	1127	2	15	9	Y	14	16	1			14
01	3999	X	1267	-0-	-2732	-0-	1250	2	17	9	Y	15	19	1			10
02	2996	X	1426	-0-	-1570	-0-	22	1	1396	2	Y	7					17
							8	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7831	2	17	9	Y	15	6	1			9
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2271	2	31	9	Y	28	19	1			18
12	2108	X	1457	-0-	-651	-0-	1440	2	17	9	Y	15	18	1			15
01	2511	X	1370	-0-	-1141	-0-	1352	2	18	9	Y	16	20	1			11
*02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	21	1	1320	2	Y	7					18
							8	9									
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	2170	X	933	-0-	-1237	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1343	-0-	-517	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
*02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	28	1	2355	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2314	2	34	9	Y	31	13	1			18
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2157	2	65	9	Y	59	40	1			37
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2823	2	34	9	Y	31	37	1			31
01	1891	X	1839	-0-	-52	-0-	1800	2	39	9	Y	35	42	1			24
02	1708	X	586	-0-	-1122	-0-	3	1	568	2	Y	14					38
							15	9									
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					38

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	X	888	-0-	-1499	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	392	-0-	-2708	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	814	-0-	-1090	-0-	28	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3323	-0-	323	323	3323	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4515	-0-	1415	1738	4515	2			Y	-0-					-0-
01	5500	X	3762	-0-	-1738	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1290	-0-	-614	-0-	28	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	352	2	9	9	Y	8	5	1			5
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	314	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	5	1			3
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	2					5
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	3	2	1			1
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1364	X	892	-0-	-472	-0-	888	2	4	9	Y	4	3	1			2
*02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	993	-0-	-1287	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	775	-0-	-1581	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	893	-0-	-2145	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	827	-0-	-1637	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	90	1			1
11	120	X	66	-0-	-54	-0-	60	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	124	X	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	5859	X	658	-0-	-5201	-0-	655	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2689	2	Y	1					3
							1	9									
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4523	-0-	1523	1523	4523	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2754	-0-	-346	1177	2754	2			Y	-0-					-0-
01	2906	X	1729	-0-	-1177	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1051	-0-	-1413	-0-	28	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					11
11	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			Y	-0-					11
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					11
*02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	28	1	1792	2	Y	-0-					11
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	2326	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	2370	X	1422	-0-	-948	-0-	1420	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	2449	N	1232	-0-	-1217	-0-	1231	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2790	X	1253	-0-	-1537	-0-	1251	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2520	X	908	-0-	-1612	-0-	28	1	879	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3441	2	7	9	Y	6	3	1			4
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2311	2	12	9	Y	11	8	1			7
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1002	2	7	9	Y	6	7	1			6
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	7	8	1			5
02	1204	X	16	-0-	-1188	-0-	14	1	2	9	Y	2					7
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					7

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	93	70	1			114
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	122	118	1			118
12	4092	X	504	-0-	-3588	-0-	436	2	68	9	Y	62	147	1			33
01	4092	X	578	-0-	-3514	-0-	448	2	130	9	Y	118	97	1			54
02	3696	X	352	-0-	-3344	-0-	28	1	250	2	Y	67	99	1			22
							74	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3355	2	52	9	Y	47					139
11	1980	X	1669	-0-	-311	-0-	1634	2	35	9	Y	32					171
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1960	2	39	9	Y	35	155	1			51
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2302	2	69	9	Y	63					114
02	448	X	48	-0-	-400	-0-	14	1	34	9	Y	31	122	1			23
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					23

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	37	28	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	6	5	1			3
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8	6	1			4
*02	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
01	8277	X	2122	-0-	-6155	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	915	-0-	-6561	-0-	14	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3643	2	13	9	Y	12	9	1			6
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2735	2	18	9	Y	16	15	1			7
12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2353	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2412	2	17	9	Y	15	12	1			7
*02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1894	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7119	X	3069	-0-	-4050	-0-	3063	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2305	2	8	9	Y	7	7	1			3
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	Y	7	6	1			3
*02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1484	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3140	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2914	X	2345	-0-	-569	-0-	2343	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	28	1	1607	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10648	X	1298	-0-	-9350	-0-	1291	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3489	2	10	9	Y	9	8	1			4
12	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	2907	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	2910	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	2800	X	1860	-0-	-940	-0-	28	1	1826	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	12	9	1			6
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3228	2	15	9	Y	14	14	1			6
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2952	2	9	9	Y	8	10	1			4
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2967	2	17	9	Y	15	12	1			7
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	28	1	2091	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

10	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	2205	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	2340	X	1349	-0-	-991	-0-	1346	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2405	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	2407	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1848	X	1545	-0-	-303	-0-	14	1	1529	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

10	3038	X	427	-0-	-2611	-0-	420	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	8	8	1			4
12	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	2101	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	3534	X	2210	-0-	-1324	-0-	2200	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	3192	X	1528	-0-	-1664	-0-	14	1	1508	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2721	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	2100	X	1103	-0-	-997	-0-	1099	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	1798	N	361	-0-	-1437	-0-	359	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1922	X	593	-0-	-1329	-0-	468	2	125	9	Y	114	74	1			41
02	1624	X	479	-0-	-1145	-0-	28	1	394	2	Y	52	76	1			17
							57	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					17

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	28	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

10	2082	X	1699	-0-	-383	-0-	1680	2	19	9	Y	17	15	1			10
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1374	2	34	9	Y	31	21	1			20
12	1302	X	757	-0-	-545	-0-	739	2	18	9	Y	16	20	1			16
01	3658	X	843	-0-	-2815	-0-	823	2	20	9	Y	18	22	1			12
02	2632	X	1180	-0-	-1452	-0-	20	1	1151	2	Y	8					20
							9	9									
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					20

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
11	1140	X	773	-0-	-367	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
12	1178	X	502	-0-	-676	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	377	-0-	-211	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	375	-0-	-493	-0-	367	2	8	9	Y	7	3	1			4
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	6	7	1			3
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	9	7	1			5
01	961	X	65	-0-	-896	-0-	54	2	11	9	Y	10	13	1			2
*02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	552	1	1325	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-	89	217	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	217					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	69	94	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	60	1			12
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	253	2	70	9	Y	64	61	1			15
01	DLQ G-10		375	-0-	375	375	287	2	88	9	Y	80	58	1			37
02	DLQ G-10		320	-0-	320	695	6	1	234	2	Y	73	92	1			18
							80	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT					18

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 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
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	23					93
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	166	146	1			113
12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	311	2	128	9	Y	116					229
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	512	2	88	9	Y	80					309
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	201	1	406	2	Y	109	348	1			70
							120	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 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
10	1395	X	72	-0-	-1323	-0-	72	2			Y	-0-					7
11	1350	X	140	-0-	-1210	-0-	140	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	1395	X	143	-0-	-1252	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	124	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2526	-0-	-834	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1998	-0-	-1040	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2054	-0-	-891	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1338	-0-	1338	1338	14	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1338					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					23
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	93	1	370	2	N	-0-					140
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	95	1	314	2	N	-0-					140
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	96	1	294	2	N	-0-					140
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	82	1	307	2	N	-0-					140
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	75	1	292	2	N	-0-					140
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	358	2	N	-0-					140

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					137
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					137
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					137
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	80	2	3	9	N	3					140
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					140
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					140

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	225	2	7	9	N	6					84
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					84
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					86
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					86
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	355	2	17	9	N	15					101
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30					131

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					159
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					162
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					162
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	N	3					165
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					170
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					170

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					145
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					151
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					151
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					151
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					151
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3029	2	341	9	N	310	226	0			91
11	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	3925	2	526	9	N	478	293	0	150	1	126
12	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	3937	2	397	9	N	361	317	0			170
01	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3606	2	320	9	N	291	332	1			129
02	4032	X	3778	-0-	-254	-0-	3437	2	341	9	N	310	277	1			162
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					162

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
10	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2584	-0-	-272	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2559	-0-	-353	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2249	-0-	-758	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

10	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2557	3	6	9	N	5					106
11	2580	X	1899	-0-	-681	-0-	1888	3	11	9	N	10					116
12	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	2328	3			N	-0-					116
01	2666	X	1836	-0-	-830	-0-	1836	3			N	-0-					116
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					116
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2559	3	22	9	N	20					136

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	82	1	1640	2	N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	107	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1890	-0-	-182	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1822	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
01	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	2234	-0-	-1462	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
03	4092	X	1888	-0-	-2204	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

10	9920	X	9574	-0-	-346	-0-	9574	2		N	-0-			-0-
11	9480	X	7437	-0-	-2043	-0-	7437	2		N	-0-			-0-
12	9796	X	6989	-0-	-2807	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
01	9579	X	5983	-0-	-3596	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
02	8652	X	7459	-0-	-1193	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
03	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-	8108	2		N	-0-			-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

10	5487	X	4198	-0-	-1289	-0-	4198	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	3508	-0-	-1802	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
12	5487	X	2556	-0-	-2931	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2		N	-0-			-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-			7
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-			7
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-			7
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-			7
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		N	-0-			7
*03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	4451	-0-	-1129	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
01	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
02	5712	X	508	-0-	-5204	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	3320	-0-	-3004	-0-	3320	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

10	4836	X	3515	-0-	-1321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4049	-0-	-942	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4159	-0-	-349	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

10	8680	X	8218	-0-	-462	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8139	-0-	-381	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8510	-0-	-294	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6366	-0-	-2438	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7402	-0-	-186	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
*03	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					13
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					13
12	2201	X	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-					13
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	1483	2			N	-0-					13
02	1988	X	1594	-0-	-394	-0-	1594	2			N	-0-					13
03	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	1595	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

10	2604	N	1643	-0-	-961	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					3
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					3
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					3
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					3
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					3
03	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	3045	2			N	-0-					3

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5119	-0-	-647	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2403	-0-	-3518	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2366	-0-	-2982	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	2678	-0-	-3243	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718	2			N	-0-					18
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					18
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					18
01	2728	N	2130	-0-	-598	-0-	2130	2			N	-0-					18
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					18
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-					5
11	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			N	-0-					5
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					5
01	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			N	-0-					5
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	963	2			N	-0-					5
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
*03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

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
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	30	1	129	2	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	34	1	145	2	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	28	1	124	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					42
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					42
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					42
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					42
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					42
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	308	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	286	1	1292	2	N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	300	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	72	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	70	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	73	1	1212	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					40
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					40
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					40
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

10	4061 X	3724	-0-	-337	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	3408	-0-	-529	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	200	1	3338	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	189	1	3109	2	N	-0-					-0-
*03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	214	1	3537	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			N	-0-					2
11	4170	X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-					2
12	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			N	-0-					2
01	4309	X	2401	-0-	-1908	-0-	2401	2			N	-0-					2
02	3836	X	2958	-0-	-878	-0-	2958	2			N	-0-					2
03	3844	X	2115	-0-	-1729	-0-	2115	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7550	-0-	-293	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7145	-0-	-667	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7127	-0-	-623	-0-	7105	2	22	9	N	20					20
02	6888	X	6402	-0-	-486	-0-	6402	2			N	-0-					20
03	7564	X	5400	-0-	-2164	-0-	5400	2			N	-0-					20

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1081	-0-	-459	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5545	-0-	-125	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5525	-0-	-303	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4527	-0-	-653	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4023	-0-	-1712	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

10	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2295	-0-	-867	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1468	-0-	-1360	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

10	3658	X	3199	-0-	-459	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2729	-0-	-721	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2829	-0-	-55	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

10	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1525	2	2	9	N	2					30
11	1500	N	833	-0-	-667	-0-	830	2	3	9	N	3					33
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5					38
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					40
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					40
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

10	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					10
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					10
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					10
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2			N	-0-					10
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	1149	2			N	-0-					10
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3243	-0-	-201	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2348	-0-	-1465	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3155	-0-	-793	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1827	-0-	-2544	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

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
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	446	-0-	-732	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

10	6293	X	6090	-0-	-203	-0-	6090	2			N	-0-					20
11	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	5855	2			N	-0-					20
12	6169	X	5781	-0-	-388	-0-	5781	2			N	-0-					20
01	6169	X	6078	-0-	-91	-0-	343	1	5735	2	N	-0-					20
02	5572	X	5460	-0-	-112	-0-	313	1	5147	2	N	-0-					20
*03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	359	1	5939	2	N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

10	6138	X	5947	-0-	-191	-0-	5947	2			N	-0-					183
11	5940	X	5909	-0-	-31	-0-	5909	2			N	-0-					183
12	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	5808	2			N	-0-					183
01	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	349	1	5833	2	N	-0-					183
02	5684	X	5390	-0-	-294	-0-	309	1	5081	2	N	-0-					183
03	6107	X	6105	-0-	-2	-0-	348	1	5757	2	N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1145	1	4849	2	N	-0-					12
11	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	1023	1	4615	2	N	-0-					12
12	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	1079	1	4447	2	N	-0-					12
01	6169	X	4756	-0-	-1413	-0-	268	1	4488	2	N	-0-					12
02	5404	X	4270	-0-	-1134	-0-	245	1	4025	2	N	-0-					12
03	5983	X	4935	-0-	-1048	-0-	282	1	4653	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
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	304	1	1287	2	N	-0-					33
11	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	279	1	1258	2	N	-0-					33
12	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	302	1	1245	2	N	-0-					33
01	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	72	1	1203	2	N	-0-					33
02	1428	N	1065	-0-	-363	-0-	61	1	1004	2	N	-0-					33
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	75	1	1239	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
10	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4259	2			N	-0-					70
11	4650	X	3661	-0-	-989	-0-	3661	2			N	-0-					70
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					70
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	281	1	4691	2	N	-0-					70
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	245	1	4020	2	N	-0-					70
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	290	1	4790	2	N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	N	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					20
11	4890	X	4814	-0-	-76	-0-	4814	2			N	-0-					20
12	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	4780	2			N	-0-					20
01	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	273	1	4564	2	N	75					95
							83	9									
02	4592	X	3987	-0-	-605	-0-	229	1	3758	2	N	-0-					95
03	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	290	1	4787	2	N	-0-					95

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
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2389	2	74	9	N	67	190	1			130
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					130
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					130
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	-0-					130
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	N	-0-					130
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	139	1	2304	2	N	-0-					130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					242
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					242
12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					242
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1430	2	N	-0-					242
02	1372	N	1270	-0-	-102	-0-	73	1	1197	2	N	-0-					242
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	N	-0-					242

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
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	1273	1	5391	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6274	-0-	-656	-0-	1138	1	5136	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6694	-0-	-467	-0-	1307	1	5387	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5816	-0-	-849	-0-	328	1	5488	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5177	-0-	-843	-0-	297	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5761	-0-	-935	-0-	329	1	5432	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			N	-0-					78
11	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762	2			N	-0-					78
12	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	3706	2			N	-0-					78
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	227	1	3802	2	N	-0-					78
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	217	1	3570	2	N	-0-					78
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	242	1	4002	2	N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	R	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	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

10	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	4813	2	10	9	N	9					251
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	2	15	9	N	14	28	1			237
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5273	2	11	9	N	10					247
01	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4496	2	12	9	N	11					258
02	4760	X	4493	-0-	-267	-0-	4459	2	34	9	N	31	58	1			231
03	5270	X	4804	-0-	-466	-0-	4794	2	10	9	N	9					240

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	2	6	9	N	5					210
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3059	2	8	9	N	7	18	1			199
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3524	2	11	9	N	10					209
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3638	2	18	9	N	16					225
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	N	21	40	1			206
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3144	2	8	9	N	7					213

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

10	775	N	480	-0-	-295	-0-	17	1	463	2	N	-0-					123
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	2	N	-0-					123
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-					123
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	7	1	199	2	N	-0-					123
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					123
03	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-					123

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1091	1	12559	3	N	105					162
							116	9									
11	13170	X	11307	-0-	-1863	-0-	1048	1	10220	3	N	35	123	1			74
							39	9									
12	13609	X	11521	-0-	-2088	-0-	11465	3	56	9	N	51					125
01	13764	X	10505	-0-	-3259	-0-	10460	2	45	9	N	41	105	1			61
02	12432	X	9270	-0-	-3162	-0-	9227	2	43	9	N	39					100
03	13764	X	11248	-0-	-2516	-0-	11206	2	42	9	N	38	113	1			25

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
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	852	1	9815	3	N	55					74
							61	9									
11	6300	X	6064	-0-	-236	-0-	560	1	5468	3	N	33	70	1			37
							36	9									
12	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	6174	2	28	9	N	25					62
01	6510	X	5664	-0-	-846	-0-	5632	2	32	9	N	29	56	1			35
02	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	4969	2	44	9	N	40					75
03	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	6034	2			N	-0-	61	1			14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	9294	-0-	-1277	-0-	497	1	8719	2	Y	71	50	1			70
							78	9									
11	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	544	1	9572	2	Y	100	101	1			69
							110	9									
12	10385	X	9549	-0-	-836	-0-	536	1	8896	2	Y	106	123	1			52
							117	9									
01	10292	X	9888	-0-	-404	-0-	594	1	9202	2	Y	84	100	1			36
							92	9									
02	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	545	1	8879	2	Y	91	65	1			62
							100	9									
03	10571	X	10188	-0-	-383	-0-	629	1	9451	2	Y	98	107	1			53
							108	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	10537	-0-	-4560	-0-	559	1	9807	2	Y	155	119	1			134
							171	9									
11	14280	X	13918	-0-	-362	-0-	737	1	12962	2	Y	199	198	1			135
							219	9									
12	14570	X	12999	-0-	-1571	-0-	727	1	12063	2	Y	190	231	1			94
							209	9									
01	14570	X	11524	-0-	-3046	-0-	689	1	10660	2	Y	159	186	1			67
							175	9									
02	12992	X	12193	-0-	-799	-0-	694	1	11306	2	Y	175	126	1			116
							193	9									
03	14384	X	13505	-0-	-879	-0-	830	1	12467	2	Y	189	199	1			106
							208	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4343	-0-	-710	-0-	234	1	4109	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4441	-0-	-449	-0-	239	1	4202	2	Y	-0-					-0-
12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	314	1	5217	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	294	1	4552	2	Y	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	294	1	4794	2	Y	-0-					-0-
*03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	373	1	5606	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

10	8773	X	8080	-0-	-693	-0-	431	1	7572	2	Y	70	39	1			61
							77	9									
11	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	867	1	15239	2	Y	82	90	1			53
							90	9									
12	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	828	1	13732	2	Y	73	91	1			35
							80	9									
01	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	845	1	13090	2	Y	59	69	1			25
							65	9									
02	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	707	1	11516	2	Y	63	46	1			42
							69	9									
*03	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	854	1	12836	2	Y	77	74	1			45
							85	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

10	9207	X	8268	-0-	-939	-0-	443	1	7780	2	Y	41	30	1			34
							45	9									
11	8910	X	5812	-0-	-3098	-0-	310	1	5451	2	Y	46	50	1			30
							51	9									
12	9207	X	7295	-0-	-1912	-0-	412	1	6828	2	Y	50	56	1			24
							55	9									
01	8277	X	6729	-0-	-1548	-0-	406	1	6279	2	Y	40	47	1			17
							44	9									
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	437	1	7110	2	Y	46	33	1			30
							51	9									
03	8277	X	6286	-0-	-1991	-0-	389	1	5842	2	Y	50	53	1			27
							55	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

10	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	192	1	3374	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3082	-0-	-848	-0-	166	1	2916	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	171	1	2832	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	183	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2668	-0-	-552	-0-	154	1	2514	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	208	1	3121	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	616	2	39	9	Y	35					43
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	394	2	44	9	Y	40	78	1			5
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	471	2	23	9	Y	21					26
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	467	2	43	9	Y	39					65
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	Y	14					79
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1	78	1			2

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	181	1	3185	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	150	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	161	1	2665	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	159	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2335	-0-	-661	-0-	135	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	190	1	2857	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

10	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	1039	1	18249	2	Y	327	137	1			266
							360	9									
11	15210	X	5708	-0-	-9502	-0-	290	1	5101	2	Y	288	353	1			201
							317	9									
12	12369	X	5669	-0-	-6700	-0-	308	1	5115	2	Y	224	266	1			159
							246	9									
01	16120	X	6702	-0-	-9418	-0-	386	1	5974	2	Y	311	366	1			104
							342	9									
02	14560	X	4088	-0-	-10472	-0-	223	1	3634	2	Y	210	114	1			200
							231	9									
03	16120	X	4270	-0-	-11850	-0-	251	1	3766	2	Y	230	322	1			108
							253	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

10	992	N	565	-0-	-427	-0-	349	1	216	2	N	-0-	63	1			19
11	960	N	185	-0-	-775	-0-	110	1	75	2	N	-0-					19
12	961	N	211	-0-	-750	-0-	97	1	114	2	N	-0-					19
01	558	N	61	-0-	-497	-0-	34	1	26	2	N	1					20
							1	9									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	43	1	78	2	N	2					22
							2	9									
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	99	1	129	2	N	-0-					22

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	3255	#	2364	-0-	-891	-0-	2364	2			N	-0-					167
11	2760	#	2448	-0-	-312	-0-	2448	2			N	-0-					167
12	2852	#	2349	-0-	-503	-0-	2349	2			N	-0-					167
01	2856	R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					167
02	2436	#	2032	-0-	-404	-0-	2032	2			N	-0-					167
*03	3278	R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	348	-0-	-162	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	305	-0-	-222	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	501	-0-	-579	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

10	14B2 EXT		1137	-0-	1137	4120	88	1	1049	2	Y	-0-					7
11	5681	X	1561	-0-	-4120	-0-	119	1	1442	2	Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					7
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-					4
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					4
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					4
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					4
02	700	N	339	-0-	-361	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					4
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	4	1			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3210	-0-	110	110	247	1	2963	2	Y	-0-					9
11	3000	N	2914	-0-	-86	24	220	1	2694	2	Y	-0-					9
12	2976	N	2952	-0-	-24	-0-	226	1	2726	2	Y	-0-					9
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	295	1	3109	2	Y	-0-					9
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-	9	1			-0-
*03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	317	1	3612	2	Y	-0-					-0-

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					85
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					85
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					85
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3184	2	9	9	N	8					93
*02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					93
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					93

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	806	N	682	-0-	-124	-0-	118	1	564	2	N	-0-					162
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					162
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					162
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					162
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	84	1	486	2	N	-0-					162
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					112
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					112
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					112
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					112
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

10	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					28
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-					28
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					28
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					28
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

10	3100	N	5137	-0-	2037	2037	5137	2			Y	-0-					39
11	3000	N	5137	-0-	2137	4174	5137	2			Y	-0-					39
12	3100	N	1674	-0-	-1426	2748	1674	2			Y	-0-					39
01	3100	N	1738	-0-	-1362	1386	1738	2			Y	-0-					39
*02	2800	N	1644	-0-	-1156	230	129	1	1515	2	Y	-0-					39
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					39

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	1550	N	184	-0-	-1366	-0-	184	2			Y	-0-			36
11	1590	N	184	-0-	-1406	-0-	184	2			Y	-0-			36
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			Y	-0-			36
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			36
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-			36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

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
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-			54
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-			54
12	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2628	2			Y	-0-			54
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-			54
02	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	219	1	2580	2	Y	-0-			54
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2799					Y	NO RPT			54

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
10	3565	X	2814	-0-	-751	-0-	2814	2			Y	-0-			55
11	3570	X	2814	-0-	-756	-0-	2814	2			Y	-0-			55
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			Y	-0-			55
01	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	2			Y	-0-			55
02	DLQ G-10		3194	-0-	3194	3194	250	1	2944	2	Y	-0-			55
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3194					Y	NO RPT			55

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
10	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			Y	-0-			57
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-			57
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-			57
01	3906	X	3880	-0-	-26	-0-	3880	2			Y	-0-			57
02	DLQ G-10		3592	-0-	3592	3592	281	1	3311	2	Y	-0-			57
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3592					Y	NO RPT			57

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
10	1922	N	227	-0-	-1695	-0-	227	2			Y	-0-			77
11	1860	N	227	-0-	-1633	-0-	227	2			Y	-0-			77
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-			77
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-			77
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	135	1	1592	2	Y	-0-			77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-			45
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-			45
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-			45
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-			45
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	2	Y	-0-			45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					179
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					179
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8			179
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					179
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					179
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					179

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					8
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					8
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					8
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					8
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					8
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					12
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					12
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					12
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					12
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	-0-	-22	-0-	13	1	58	2	N	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	16	1	74	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	1182	3			N	-0-					36
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					36
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					36
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					36
02	1540	N	1527	-0-	-13	-0-	1527	3			N	-0-					36
03	1767	N	1070	-0-	-697	-0-	1070	3			N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	623 2	1 9	1745	2	N	2					139
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	254	1	1576	2	N	-0-					139
12	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	131	1	1571	2	N	-0-					139
01	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			N	-0-					139
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-					139
03	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					139

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-					85
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					85
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	29	1	1979	2	N	-0-					85
01	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	22	1	1522	2	N	-0-					85
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					85
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	141	1	1901	2	N	1	1	8			85
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

10	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	N	1	1	8			90
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					90
12	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	135	1	1734	2	N	-0-					90
01	3038	N	1802	-0-	-1236	-0-	130	1	1672	2	N	-0-					90
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	110	1	1746	2	N	-0-					90
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	550	1	1591	2	N	1	1	8			90
							1	9									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

10	341	N	222	-0-	-119	-0-	38	1	184	2	N	-0-					220
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					220
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	8			220
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					220
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	26	1	149	2	N	-0-					220
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

10	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	67	1	2063	2	N	-0-					128
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	19	1	2041	2	N	6					134
							7	9									
12	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	19	1	2041	2	N	1	1	8			134
							1	9									
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	331	1	2087	2	N	-0-					134
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	249	1	1840	2	N	-0-					134
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	376	1	1822	2	N	-0-					134

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

10	3844	X	3384	-0-	-460	-0-	523	1	2861	2	N	-0-					177
11	3630	X	3182	-0-	-448	-0-	77	1	3105	2	N	-0-					177
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	77	1	3105	2	N	1	1	8			177
							1	9									
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	319	1	3164	2	N	-0-					177
02	3052	X	2773	-0-	-279	-0-	373	1	2400	2	N	-0-					177
03	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	281	1	2284	2	N	-0-					177

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3304	1	581	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	3142	1	282	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3120	1	18	2	N	2	2	8			38
							2	9									
01	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	3065	1	177	2	N	4	2	8			40
							4	9									
02	3444	X	2722	-0-	-722	-0-	2722	1			N	-0-					40
03	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2957	1	1	9	N	1	1	8			40

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	449	1	2462	2	N	1	1	8			149
							1	9									
11	3210	X	2542	-0-	-668	-0-	62	1	2479	2	N	1	1	8			149
							1	9									
12	3317	X	2543	-0-	-774	-0-	62	1	2479	2	N	2	2	8			149
							2	9									
01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	234	1	2323	2	N	1					150
							1	9									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	385	1	2478	2	N	-0-					150
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	327	1	2657	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	297	1	3594	2	N	-0-					111
11	4170	X	3650	-0-	-520	-0-	3650	2			N	-0-					111
12	4309	X	3651	-0-	-658	-0-	3650	2	1	9	N	1	1	8			111
01	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	50	1	3474	2	N	-0-					111
02	3528	X	3033	-0-	-495	-0-	3033	2			N	-0-					111
03	3906	X	3244	-0-	-662	-0-	225	1	3017	2	N	2	1	8			112
							2	9									

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6974	-0-	-125	-0-	1077	1	5897	2	N	-0-					184
11	6870	X	6553	-0-	-317	-0-	159	1	6394	2	N	-0-					184
12	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	159	1	6394	2	N	1	1	8			184
							1	9									
01	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	619	1	6126	2	N	4	1	8			187
							4	9									
02	6356	X	5784	-0-	-572	-0-	780	1	5004	2	N	-0-					187
03	6975	X	6577	-0-	-398	-0-	722	1	5854	2	N	1	1	8			187
							1	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	859	1	4703	2	N	-0-					189
11	4800	X	3808	-0-	-992	-0-	92	1	3716	2	N	-0-					189
12	4960	X	3808	-0-	-1152	-0-	92	1	3716	2	N	-0-					189
01	5549	X	4966	-0-	-583	-0-	455	1	4511	2	N	-0-					189
02	5012	X	4683	-0-	-329	-0-	630	1	4053	2	N	-0-					189
03	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	464	1	3771	2	N	1	1	8			189
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	2	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	N	-0-			-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	125	2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	N	-0-			-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	139	1	610	2	N	-0-			-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	133	1	559	2	N	-0-			-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	126	1	575	2	N	-0-			-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	128	1	551	2	N	-0-			-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	107	1	516	2	N	-0-			-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	5	1	699	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
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			45
11	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			N	-0-			45
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			45
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			45
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			45
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	19	1	82	2	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	2	N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	41	1	189	2	N	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-			-0-
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	14	1	69	2	N	-0-			-0-
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	1	1	87	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
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	197	1	856	2	N	-0-			-0-
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	162	1	673	2	N	-0-			-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	103	1	464	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	157	1	668	2	N	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	140	1	669	2	N	-0-			-0-
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	225	1	994	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	183	1	771	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	541	-0-	-575	-0-	97	1	444	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	842	-0-	-274	-0-	158	1	684	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	153	1	744	2	N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	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
10	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	215	1	949	2	N	-0-					18
11	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	205	1	860	2	N	-0-					18
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	205	1	937	2	N	-0-					18
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	194	1	838	2	N	-0-					18
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	852	2	N	-0-					18
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	7	1	1011	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	164	1	711	2	N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	158	1	650	2	N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	156	1	697	2	N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	163	1	688	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	N	-0-					-0-
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	5	1	760	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	279	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	307	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	400	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	351	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	276	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	454	-0-	-1437	-0-	3	1	451	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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	58	1	255	2	N	-0-					17
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	26	1	110	2	N	-0-					17
12	465	N	52	-0-	-413	-0-	9	1	43	2	N	-0-					17
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	48	1	205	2	N	-0-					17
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	N	-0-					17
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	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

10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	157	1	691	2	N	-0-			5
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-			5
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	196	1	894	2	N	-0-			5
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	215	1	930	2	N	-0-			5
02	1288	N	923	-0-	-365	-0-	158	1	765	2	N	-0-			5
03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	6	1	895	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

10	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	198	1	863	2	N	-0-			165
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	228	1	947	2	N	-0-			165
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	213	1	957	2	N	-0-			165
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	198	1	842	2	N	-0-			165
02	1092	N	923	-0-	-169	-0-	160	1	763	2	N	-0-			165
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	6	1	993	2	N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

10	868	N	737	-0-	-131	-0-	136	1	601	2	N	-0-			-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	175	1	736	2	N	-0-			-0-
12	713	N	575	-0-	-138	-0-	103	1	472	2	N	-0-			-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	658	2	N	-0-			-0-
02	840	N	520	-0-	-320	-0-	89	1	431	2	N	-0-			-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	3	1	521	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

10	124	N	98	-0-	-26	-0-	18	1	80	2	N	-0-			-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-			-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-			-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	187	1	815	2	N	-0-			22
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	117	1	483	2	N	-0-			22
12	651	N	247	-0-	-404	-0-	45	1	202	2	N	-0-			22
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	116	1	493	2	N	-0-			22
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	121	1	579	2	N	-0-			22
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	N	-0-			22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	174	1	758	2	N	-0-					48
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	131	1	542	2	N	-0-					48
12	837	N	537	-0-	-300	-0-	98	1	439	2	N	-0-					48
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	149	1	633	2	N	-0-					48
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	80	1	381	2	N	-0-					48
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					32
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					32
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					32
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					32
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					32
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	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
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	256	1	1120	2	N	-0-					25
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	255	1	1063	2	N	-0-					25
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	230	1	1043	2	N	-0-					25
01	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	258	1	1102	2	N	-0-					25
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	187	1	897	2	N	-0-					25
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	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
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	125	1	551	2	N	-0-					40
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	109	1	457	2	N	-0-					40
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	124	1	567	2	N	-0-					40
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	128	1	552	2	N	-0-					40
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	105	1	506	2	N	-0-					40
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	4	1	583	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
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					127
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					127
12	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2			N	-0-					127
01	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	2			N	-0-					127
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					127
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	534	2	N	-0-					110
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	N	-0-					110
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	N	-0-					110
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	N	-0-					110
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	116	1	550	2	N	-0-					110
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	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
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	378	1	1646	2	N	-0-					105
11	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	383	1	1589	2	N	-0-					105
12	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	369	1	1664	2	N	-0-					105
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	336	1	1432	2	N	-0-					105
02	1848	N	1504	-0-	-344	-0-	261	1	1243	2	N	-0-					105
03	2046	N	1187	-0-	-859	-0-	8	1	1179	2	N	-0-					105

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
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	67	1	294	2	N	-0-					42
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	67	1	277	2	N	-0-					42
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	75	1	339	2	N	-0-					42
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-					42
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	40	1	191	2	N	-0-					42
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	2	1	269	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	376	1	1634	2	N	-0-					25
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	449	1	1862	2	N	-0-					25
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	421	1	1896	2	N	-0-					25
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	395	1	1681	2	N	-0-					25
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	293	1	1397	2	N	-0-					25
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	13	1	2065	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

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
10	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16448	2	6	9	N	5					34
11	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					34
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15218	2	7	9	N	6					40
01	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15824	2	3	9	N	3					43
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					43
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					43

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
10	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2			N	-0-					211
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3242	2	9	9	N	8					219
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3467	2	4	9	N	4					223
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3409	2	3	9	N	3					226
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					226

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					5
01	14B2 EXT		1138	-0-	1138	1456	1138	2			N	-0-					5
02	2545	X	1089	-0-	-1456	-0-	1089	2			N	-0-					5
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
10	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					110
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					110
12	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	2			N	-0-					110
01	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					110
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					110
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					110

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 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	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					334
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					334
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					334
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					334
02	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1834	2			N	-0-					334
03	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			N	-0-					334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	78	1	941	2	Y	-0-					16
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	Y	-0-					16
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	Y	-0-					16
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	-0-					16
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	2	Y	-0-	16	1			-0-
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	882	2	Y	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	142	1	1718	2	Y	-0-					2
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	164	1	2014	2	Y	-0-					2
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	131	1	1586	2	Y	-0-					2
01	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	135	1	1481	2	Y	-0-					2
02	2044	X	1385	-0-	-659	-0-	109	1	1276	2	Y	-0-					2
03	2263	X	1478	-0-	-785	-0-	119	1	1359	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1252	2	Y	-0-					81
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	96	1	1173	2	Y	-0-					81
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	97	1	1178	2	Y	-0-					81
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	Y	20	93	1			8
							22	9									
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	89	1	1047	2	Y	-0-					8
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1222	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	150	1	1806	2	Y	-0-					3
11	2040	N	1435	-0-	-605	-0-	109	1	1326	2	Y	-0-					3
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	175	1	2117	2	Y	31					34
							34	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1893	2	Y	-0-					34
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	6					40
							7	9									
03	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	150	1	1707	2	Y	3					43
							3	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

10	837	N	826	-0-	-11	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					12
11	960	N	602	-0-	-358	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					12
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	Y	-0-					12
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					12
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	2	Y	-0-					12
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	72	1	808	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	961	N	904	-0-	-57	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					1
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	68	1	833	2	Y	-0-					1
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					1
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	77	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	56	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	992	N	88	-0-	-904	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					62
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-	55	1			7
12	992	N	463	-0-	-529	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					7
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					7
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-					7
03	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					17
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	110	1	1349	2	Y	-0-					17
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	106	1	1279	2	Y	2					19
							2	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1235	2	Y	-0-					19
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	95	1	1113	2	Y	-0-					19
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	105	1	1198	2	Y	11					30
							12	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	136	1	1635	2	Y	-0-					16
11	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	132	1	1612	2	Y	-0-					16
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	139	1	1680	2	Y	-0-					16
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	170	1	1803	2	Y	-0-					16
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-					16
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1673	2	Y	-0-					16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-

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
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	94	1	1127	2	Y	-0-					16
11	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					16
12	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	92	1	1103	2	Y	-0-					16
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-					16
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-	16	1			-0-
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	105	1	1188	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-					3
11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					3
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	2	Y	7					10
							8	9									
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	134	1	1402	2	Y	-0-					10
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	85	1	995	2	Y	-0-	8	1			2
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-					2

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
10	1674	N	820	-0-	-854	-0-	63	1	757	2	Y	-0-					2
11	1590	N	975	-0-	-615	-0-	74	1	901	2	Y	-0-					2
12	1488	N	985	-0-	-503	-0-	75	1	910	2	Y	-0-					2
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	128	1	1253	2	Y	-0-					2
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	102	1	1197	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-					-0-

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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-					15
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	Y	-0-					15
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					15
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	72	1	743	2	Y	-0-					15
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					15
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					15

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
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	135	1	1656	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	138	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	163	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1667	2	Y	-0-					-0-

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
10	868	X	345	-0-	-523	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	617	-0-	-223	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	532	-0-	-336	-0-	41	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	756	-0-	-112	-0-	57	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1867	2	Y	26					26
							29	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	152	1	1863	2	Y	3					29
							3	9									
12	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	157	1	1897	2	Y	-0-	25	1			4
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	178	1	1875	2	Y	-0-					4
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	138	1	1629	2	Y	-0-					4
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	152	1	1730	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	316	-0-	-335	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	70	-0-	-350	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	321	-0-	-113	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	246	-0-	-188	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	883	-0-	-171	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	66	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	68	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	49	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	65	1	737	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					3
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					3
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					3
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					3
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	35	1	412	2	Y	1					4
							1	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	41	1	469	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	1494	2	Y	-0-					3
11	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	94	1	1156	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	114	1	1372	2	Y	-0-					3
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	130	1	1353	2	Y	-0-					3
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	Y	1					4
							1	9									
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	116	1	1319	2	Y	-0-					4

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
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	137	1	1641	2	Y	-0-					4
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-					4
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	76	1	912	2	Y	-0-					4
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	Y	-0-					4
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					4
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1044	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	316	1	3793	2	Y	-0-					26
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3624	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	291	1	3504	2	Y	-0-					26
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	318	1	3267	2	Y	-0-					26
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	269	1	3172	2	Y	-0-					26
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	318	1	3617	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	105	1	1261	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					2
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	115	1	1402	2	Y	-0-					2
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	190	1	2031	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	143	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	2	Y	-0-					-0-

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
10	806	N	349	-0-	-457	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					1
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	848	2	Y	-0-					1
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	23	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	138	1	1653	2	Y	3					11
							3	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	137	1	1682	2	Y	3					14
							3	9									
12	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	136	1	1641	2	Y	9					23
							10	9									
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	148	1	1560	2	Y	-0-					23
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	3					26
							3	9									
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	2	Y	1					27
							1	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
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	116	1	1389	2	Y	-0-					3
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	2	Y	-0-					3
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	116	1	1405	2	Y	-0-					3
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1401	2	Y	-0-					3
02	1260	N	525	-0-	-735	-0-	41	1	483	2	Y	1					4
							1	9									
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	119	1	1343	2	Y	-0-					4

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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1312	2	Y	-0-					15
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-					15
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	Y	-0-					15
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1180	2	Y	-0-					15
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	2	Y	-0-					15
03	1240	N	903	-0-	-337	-0-	72	1	831	2	Y	-0-					15

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
10	789	X	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	Y	-0-					10
11	960	X	551	-0-	-409	-0-	42	1	509	2	Y	-0-					10
12	992	X	123	-0-	-869	-0-	9	1	110	2	Y	4	3	8			11
							4	9									
*01	992	X	383	-0-	-609	-0-	36	1	345	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					11
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	Y	13	2	8			22
							14	9									

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
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	143	1	1715	2	Y	-0-					20
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	124	1	1525	2	Y	-0-					20
12	1922	X	1564	-0-	-358	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-	8	1			12
01	1922	X	1583	-0-	-339	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	148	1	1780	2	Y	-0-					25
11	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	128	1	1575	2	Y	-0-					25
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	157	1	1896	2	Y	-0-					25
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	222	1	2280	2	Y	-0-					25
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	170	1	1997	2	Y	-0-					25
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	154	1	1752	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	53	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	99	1	1180	2	Y	-0-					16
11	1380	N	941	-0-	-439	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					16
12	1457	N	750	-0-	-707	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					16
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	102	1	1044	2	Y	-0-					16
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	Y	-0-	16	1			-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-					-0-

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
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	75	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	79	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	81	1	926	2	Y	-0-					-0-

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
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	29					76
							32	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	Y	4	74	1			6
							4	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	Y	-0-					6
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	167	1	1743	2	Y	-0-					6
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	130	1	1476	2	Y	-0-					6

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
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	121	1	1447	2	Y	-0-					2
11	1140	N	746	-0-	-394	-0-	55	1	681	2	Y	9					11
							10	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	2	Y	6					17
							7	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	153	1	1580	2	Y	5	13	1			9
							6	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	2	Y	6					15
							7	9									
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1666	2	Y	4	17	1			2
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-					5
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	767	2	Y	-0-					5
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					5
01	713	N	505	-0-	-208	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					5
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					5
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	2	Y	-0-					5

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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					8
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		49	-0-	49	61	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	607	-0-	-292	-0-	46	1	561	2	Y	-0-					1
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					1
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					1
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	782	2	Y	-0-					1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					1
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	110	1	1325	2	Y	-0-					2
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	2	Y	-0-					2
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1293	2	Y	11					13
							12	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	-0-	12	1			1
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	96	1	1129	2	Y	1					2
							1	9									
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	104	1	1182	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	2	Y	-0-					2
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	658	2	Y	12					14
							13	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	13					27
							14	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	2	Y	8	18	1			17
							9	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	13					30
							14	9									
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	980	2	Y	7	34	1			3
							8	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	68	1	819	2	Y	-0-			15
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	Y	-0-			15
12	1054	N	879	-0-	-175	-0-	68	1	811	2	Y	-0-			15
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	Y	-0-			15
02	756	N	235	-0-	-521	-0-	19	1	216	2	Y	-0-			15
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	62	1	698	2	Y	-0-			15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	67	1	809	2	Y	-0-			3
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	Y	-0-			3
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	Y	-0-			3
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	92	1	1034	2	Y	-0-			3
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	54	1	640	2	Y	-0-			3
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	74	1	839	2	Y	-0-			3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0	N	-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

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
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	124	1	1489	2	Y	-0-			2
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	107	1	1312	2	Y	-0-			2
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	108	1	1308	2	Y	-0-			2
01	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	116	1	1189	2	Y	-0-			2
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-			2
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	116	1	1324	2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	134	1	1602	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	100	1	1221	2	Y	-0-			-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	-0-			-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	163	1	1719	2	Y	-0-			-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	119	1	1398	2	Y	-0-			-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	142	1	1619	2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	126	1	1516	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-			-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	-0-			-0-
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	115	1	1311	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	128	1	1537	2	Y	-0-					4
11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-					4
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	111	1	1334	2	Y	-0-					4
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1454	2	Y	-0-					4
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					4
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1695	-0-	-475	-0-	130	1	1565	2	Y	-0-					4
11	2040	N	985	-0-	-1055	-0-	74	1	911	2	Y	-0-					4
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	125	1	1507	2	Y	-0-					4
01	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	135	1	1384	2	Y	-0-					4
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	120	1	1368	2	Y	-0-					4

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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	70	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	68	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	Y	11					11
							12	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	59	1	696	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	868	N	761	-0-	-107	-0-	61	1	700	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
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-					4
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-					4
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	96	1	1163	2	Y	-0-					4
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	109	1	1146	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	87	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	100	1	1144	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									

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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	101	1	1215	2	Y	-0-					44
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	74	1	906	2	Y	-0-	44	1			-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	91	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	66	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	70	1	793	2	Y	-0-					-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	218	1	2190	2	Y	-0-					26
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	196	1	2289	2	Y	-0-					26
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	147	1	1760	2	Y	-0-					7
11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	138	1	1696	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1613	2	Y	-0-					7
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	-0-					7
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	118	1	1393	2	Y	-0-					7
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	131	1	1489	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	146	1	1747	2	Y	-0-					10
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					10
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	128	1	1545	2	Y	2					12
							2	9									
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	133	1	1429	2	Y	-0-					12
02	1624	N	1466	-0-	-158	-0-	115	1	1351	2	Y	-0-					12
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	129	1	1544	2	Y	37					60
							41	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-					60
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	141	1	1696	2	Y	-0-					60
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	158	1	1660	2	Y	-0-					60
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	126	1	1477	2	Y	-0-	39	1			21
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					21

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
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	57	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	51	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	62	1	652	2	Y	11					11
							12	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1276	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	131	1	1488	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
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-					19
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-					19
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1762	2	Y	-0-					19
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	160	1	1708	2	Y	-0-					19
02	1540	N	1445	-0-	-95	-0-	113	1	1332	2	Y	-0-					19
03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	4526	X	2541	-0-	-1985	-0-	196	1	2345	2	Y	-0-					
11	4350	X	2060	-0-	-2290	-0-	155	1	1904	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	184	1	2221	2	Y	-0-					1
01	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	185	1	1771	2	Y	-0-					1
02	2380	X	2135	-0-	-245	-0-	167	1	1968	2	Y	-0-					1
03	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	181	1	2064	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	159	1	1908	2	Y	-0-					15
11	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	143	1	1756	2	Y	-0-					15
12	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	113	1	1370	2	Y	-0-					15
01	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	182	1	1881	2	Y	-0-					15
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					15
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	165	1	1975	2	Y	-0-					2
11	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	147	1	1806	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2356	N	1439	-0-	-917	-0-	110	1	1329	2	Y	-0-					2
01	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	114	1	1071	2	Y	-0-					2
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1814	2	Y	-0-					2
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	168	1	1909	2	Y	-0-					2

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
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	173	1	2081	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	132	1	1602	2	Y	-0-					2
12	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	102	1	1223	2	Y	-0-					2
01	1829	N	849	-0-	-980	-0-	80	1	757	2	Y	11					13
							12	9									
02	1568	N	1253	-0-	-315	-0-	98	1	1154	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	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
10	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	117	1	1406	2	Y	13					16
							14	9									
11	1620	N	993	-0-	-627	-0-	74	1	915	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	15	1			4
01	1550	N	2	-0-	-1548	-0-	2	2			Y	-0-					4
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1524	2	Y	30					53
							33	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	Y	5	51	1	1	8	6
							6	9									
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	192	1	2318	2	Y	-0-					6
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	217	1	2398	2	Y	-0-					6
02	1624	X	1228	-0-	-396	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-					6
*03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	220	1	2517	2	Y	-0-					6

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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	128	1	1538	2	Y	-0-					3
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-					3
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	2	Y	-0-					3
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	10					13
							11	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-					2

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	131	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1377	-0-	-79	-0-	108	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	126	1	1438	2	Y	-0-					-0-

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
10	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	95	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	98	1	1176	2	Y	7					7
							8	9									
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	116	1	1159	2	Y	-0-					7
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	92	1	1083	2	Y	-0-	5	1			2
03	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	94	1	1069	2	Y	-0-					2

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
10	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	108	1	1296	2	Y	-0-					7
11	1440	N	1191	-0-	-249	-0-	90	1	1101	2	Y	-0-					7
12	1953	N	226	-0-	-1727	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					7
01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					7
02	1120	N	80	-0-	-1040	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					7
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	75	1	895	2	Y	-0-					
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	63	1	765	2	Y	5	1	8			40
							6	9									
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	67	1	804	2	Y	-0-	18	1			22
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	78	1	776	2	Y	1	22	1			1
							1	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	Y	6					7
							7	9									
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	Y	4	9	1			2
							4	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
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	2	Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	123	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	626	-0-	-831	-0-	66	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	799	-0-	-713	-0-	63	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	-0-					11
11	1350	N	961	-0-	-389	-0-	73	1	888	2	Y	-0-					11
12	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	82	1	993	2	Y	-0-					11
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	94	1	798	2	Y	-0-					11
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					11
03	930	N	690	-0-	-240	-0-	56	1	634	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	73	1	880	2	Y	-0-					13
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					13
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	52	1	622	2	Y	-0-					13
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					13
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					13
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	49	1	552	2	Y	-0-					13

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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1045	2	Y	18					21
							20	9									
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					21
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					21
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	96	1	1015	2	Y	5	22	1			4
							6	9									
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	72	1	846	2	Y	-0-					4
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	81	1	967	2	Y	-0-					3
11	1110	N	703	-0-	-407	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					3
12	1116	N	332	-0-	-784	-0-	25	1	299	2	Y	7					10
							8	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	8	1			2
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	169	1	1909	2	Y	-0-					2

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
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	220	1	2644	2	Y	37					60
							41	9									
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	210	1	2578	2	Y	-0-					60
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	206	1	2488	2	Y	-0-					60
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	249	1	2605	2	Y	-0-					60
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	197	1	2318	2	Y	-0-	39	1			21
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	211	1	2400	2	Y	-0-					21

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
10	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	230	1	2757	2	Y	-0-					3
11	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	229	1	2810	2	Y	-0-					3
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	224	1	2698	2	Y	-0-					3
01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	254	1	2696	2	Y	-0-					3
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	7					10
							8	9									
*03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	218	1	2479	2	Y	2					12
							2	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
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	117	1	1404	2	Y	14					42
							15	9									
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	3					45
							3	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	122	1	1476	2	Y	-0-	41	1			4
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1481	2	Y	1					5
							1	9									
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	102	1	1204	2	Y	1					6
							1	9									
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	121	1	1377	2	Y	-0-					6

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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-					36
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	9					45
							10	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1318	2	Y	6	18	1			33
							7	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	122	1	1281	2	Y	5	29	1			9
							6	9									
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	97	1	1141	2	Y	6					15
							7	9									
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	107	1	1218	2	Y	4	17	1			2
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					26
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					26
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					26
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					26
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					26
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					26

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
10	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	136	1	1632	2	Y	-0-					38
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	129	1	1582	2	Y	14					52
							15	9									
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	135	1	1628	2	Y	13	18	1			47
							14	9									
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	174	1	1816	2	Y	8	38	1			17
							9	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	13					30
							14	9									
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	141	1	1604	2	Y	7	34	1			3
							8	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
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	Y	-0-					2
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-					2
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1648	2	Y	11					13
							12	9									
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	156	1	1620	2	Y	-0-	12	1			1
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	122	1	1438	2	Y	1					2
							1	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	174	1	2089	2	Y	-0-					2
11	2310	N	2070	-0-	-240	-0-	156	1	1914	2	Y	-0-					2
12	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	166	1	1997	2	Y	13					15
							14	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	213	1	2204	2	Y	-0-					15
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1878	2	Y	-0-					15
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	202	1	2295	2	Y	-0-					15

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
10	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					3
11	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	139	1	1703	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	123	1	1486	2	Y	7					10
							8	9									
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	133	1	1409	2	Y	-0-					10
02	1708	N	1330	-0-	-378	-0-	104	1	1226	2	Y	-0-	8	1			2
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	126	1	1431	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	Y	-0-					3
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	114	1	1401	2	Y	-0-					3
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	2	Y	-0-					3
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	11					14
							12	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1266	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	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
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					36
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	94	1	1153	2	Y	4					40
							4	9									
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	96	1	1157	2	Y	-0-	18	1			22
01	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	108	1	1111	2	Y	-0-	22	1			-0-
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	95	1	1082	2	Y	-0-					-0-

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
10	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	134	1	1611	2	Y	-0-					31
11	1710	N	1312	-0-	-398	-0-	99	1	1212	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
12	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	86	1	1037	2	Y	-0-					31
01	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	100	1	1058	2	Y	-0-					31
02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	77	1	911	2	Y	-0-					31
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	84	1	959	2	Y	-0-					31

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
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	110	1	1316	2	Y	-0-					80
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	2	Y	-0-					80
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1452	2	Y	-0-					80
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	Y	20	92	1			8
							22	9									
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	104	1	1221	2	Y	-0-					8
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	119	1	1351	2	Y	-0-					8

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
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	105	1	1255	2	Y	-0-					12
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-					12
12	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	81	1	976	2	Y	-0-					12
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	114	1	1156	2	Y	-0-					12
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	110	1	1289	2	Y	-0-					12
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2411	-0-	-317	-0-	185	1	2226	2	Y	-0-					35
11	2640	X	2145	-0-	-495	-0-	162	1	1983	2	Y	-0-					35
12	2728	X	2262	-0-	-466	-0-	173	1	2089	2	Y	-0-					35
01	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	174	1	1863	2	Y	-0-					35
02	2016	N	1649	-0-	-367	-0-	129	1	1520	2	Y	-0-					35
03	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	154	1	1752	2	Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	86	1	1030	2	Y	-0-					3
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	77	1	928	2	Y	-0-					3
01	1116	N	659	-0-	-457	-0-	62	1	597	2	Y	-0-					3
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					3
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1046	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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					2
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	2	Y	-0-					2
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-					2
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-					2
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-

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
10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	136	1	1638	2	Y	-0-					36
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1690	2	Y	13					49
							14	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	7	18	1			38
							8	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	165	1	1718	2	Y	5	34	1			9
							6	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	131	1	1540	2	Y	6					15
							7	9									
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	143	1	1627	2	Y	4	17	1			2
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	174	1	2091	2	Y	-0-					8
11	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	163	1	1994	2	Y	-0-					8
12	2325	N	2064	-0-	-261	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					8
01	2263	N	1861	-0-	-402	-0-	161	1	1700	2	Y	-0-					8
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	2	Y	41					49
							45	9									
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	181	1	2058	2	Y	-0-					49

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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-					6
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	52	1	641	2	Y	-0-					6
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					6
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	114	1	1170	2	Y	-0-					6
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					6
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	Y	-0-					6

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
10	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	113	1	1354	2	Y	-0-					19
11	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	106	1	1299	2	Y	-0-					19
12	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	110	1	1326	2	Y	-0-					19
01	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	122	1	1278	2	Y	-0-					19
02	1316	N	1106	-0-	-210	-0-	87	1	1019	2	Y	-0-					19
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	186	1	2117	2	Y	-0-					19

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1145	-0-	-312	-0-	88	1	1054	2	Y	3					11
							3	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	2	Y	3					14
							3	9									
12	3100	N	3284	-0-	184	184	251	1	3024	2	Y	8					22
							9	9									
01	3100	N	3413	-0-	313	497	295	1	3118	2	Y	-0-					22
02	2594	N	2097	-0-	-497	-0-	164	1	1930	2	Y	3					25
							3	9									
*03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	201	1	2290	2	Y	1					26
							1	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	105	1	1262	2	Y	-0-					56
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					56
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	110	1	1329	2	Y	-0-					56
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	121	1	1295	2	Y	-0-					56
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	Y	-0-					56
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	122	1	1387	2	Y	-0-					56

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-			9
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	162	1	1973	2	Y	-0-			9
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	219	1	2639	2	Y	-0-			9
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	118	1	1339	2	Y	52			61
							57	9							
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	113	1	1327	2	Y	-0-			61
03	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-			61

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	101	1	1210	2	Y	-0-			9
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-			9
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-			9
01	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-			9
02	1148	N	929	-0-	-219	-0-	73	1	856	2	Y	-0-			9
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-			9

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	196	1	2359	2	Y	-0-			-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	204	1	2500	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	223	1	2683	2	Y	-0-			-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	229	1	2419	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	1776	-0-	-380	-0-	139	1	1637	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	1774	-0-	-613	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	64	1	763	2	Y	-0-			2
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	44	1	542	2	Y	-0-			2
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	62	1	747	2	Y	-0-			2
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	62	1	698	2	Y	-0-			2
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	Y	-0-			2
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-			2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	Y	2			2
							2	9							
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	999	2	Y	-0-			2
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	Y	-0-			2
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	75	1	878	2	Y	-0-			2
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	85	1	962	2	Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	Y	-0-					4
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-					4
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	71	1	861	2	Y	-0-					4
01	1116	N	811	-0-	-305	-0-	69	1	742	2	Y	-0-					4
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					4
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	72	1	815	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	100	1	1192	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1124	-0-	-466	-0-	85	1	1039	2	Y	-0-					2
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	2	Y	13					15
							14	9									
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	86	1	919	2	Y	-0-					15
02	1036	N	714	-0-	-322	-0-	56	1	658	2	Y	-0-					15
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	Y	-0-					15

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
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	132	1	1587	2	Y	-0-					2
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	119	1	1456	2	Y	-0-					2
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	-0-					2
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	135	1	1414	2	Y	-0-					2
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	-0-					2
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	-0-					2

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
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					9
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	151	1	1852	2	Y	-0-					9
12	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	154	1	1861	2	Y	-0-					9
01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	179	1	1829	2	Y	-0-					9
02	1876	N	1798	-0-	-78	-0-	141	1	1657	2	Y	-0-					9
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-					9

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
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					22
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	Y	-0-					22
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	2	Y	-0-					22
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1152	2	Y	-0-					22
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	1077	2	Y	-0-					22
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	102	1	1164	2	Y	-0-					22

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
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					1
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					1
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	655	2	Y	-0-					1
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					1
02	532	X	267	-0-	-265	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					1
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	102	1	1224	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	92	1	1128	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	94	1	1129	2	Y	13					15
							14	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					15
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-					15
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	112	1	1282	2	Y	-0-					15

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	Y	18					28
							20	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	Y	-0-					28
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	821	2	Y	-0-					28
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	Y	5	29	1			4
							6	9									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	62	1	726	2	Y	-0-					4
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	71	1	812	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

10	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	199	1	2389	2	Y	-0-					3
11	2610	N	2535	-0-	-75	-0-	191	1	2344	2	Y	-0-					3
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	188	1	2274	2	Y	-0-					3
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	230	1	2389	2	Y	-0-					3
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	181	1	2123	2	Y	-0-					3
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	203	1	2311	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

10	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	134	1	1607	2	Y	-0-					34
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	132	1	1623	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	136	1	1644	2	Y	-0-					34
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1469	2	Y	29					35
							32	9									
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	Y	11					46
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	206	1	2467	2	Y	-0-					2
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	198	1	2425	2	Y	-0-					2
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	201	1	2419	2	Y	-0-					2
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	228	1	2377	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2408	N	2254	-0-	-154	-0-	177	1	2077	2	Y	-0-					2
03	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	199	1	2270	2	Y	-0-					2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	79	1	949	2	Y	-0-					2
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					2
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	74	1	894	2	Y	11					13
							12	9									
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	83	1	870	2	Y	-0-	12	1			1
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	64	1	757	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	85	1	964	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	122	1	1459	2	Y	-0-					2
11	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	82	1	1015	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	116	1	1229	2	Y	11					13
							12	9									
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	65	1	761	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	100	1	1139	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	93	1	1111	2	Y	-0-					12
11	1170	N	968	-0-	-202	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					12
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	2	Y	-0-					12
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					12
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					12
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	2	Y	-0-					12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	2	Y	-0-					2
11	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	126	1	1561	2	Y	-0-					2
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	2	Y	13					15
							14	9									
01	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	117	1	1361	2	Y	-0-					15
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					15
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					2
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	Y	-0-					2
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	42	1	506	2	Y	11					13
							12	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	47	1	544	2	Y	-0-	12	1			1
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	44	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					2

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
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	55	1	654	2	Y	-0-					4
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					4
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	856	2	Y	-0-					4
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	Y	-0-					4
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					4
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	-0-					4

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
10	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	142	1	1698	2	Y	-0-					3
11	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	141	1	1720	2	Y	-0-					3
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	143	1	1721	2	Y	-0-					3
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	154	1	1601	2	Y	-0-					3
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1562	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	124	1	1417	2	Y	-0-					3

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
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-					13
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					13
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	87	1	1052	2	Y	-0-					13
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	102	1	1042	2	Y	-0-					13
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	72	1	851	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	85	1	969	2	Y	-0-					-0-

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
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	146	1	1752	2	Y	-0-					2
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	153	1	1866	2	Y	-0-					2
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					2
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146	1	1553	2	Y	-0-					2
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	73	1	861	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	90	1	1022	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	967	-0-	-273	-0-	74	1	893	2	Y	-0-					2
11	1200	X	860	-0-	-340	-0-	65	1	794	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1240	X	982	-0-	-258	-0-	73	1	897	2	Y	11					13
							12	9									
01	1240	X	686	-0-	-554	-0-	81	1	605	2	Y	-0-	12	1			1
02	812	N	221	-0-	-591	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					1
03	992	N	487	-0-	-505	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	96	1	1155	2	Y	-0-					3
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					3
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1117	2	Y	7					10
							8	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	2	Y	-0-					10
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	81	1	950	2	Y	-0-	8	1			2
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	91	1	1031	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	118	1	1413	2	Y	-0-					49
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	115	1	1413	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1428	2	Y	-0-					49
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	130	1	1377	2	Y	-0-					49
02	1400	N	1137	-0-	-263	-0-	89	1	1048	2	Y	-0-					49
03	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	97	1	1100	2	Y	-0-					49

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	169	1	2030	2	Y	-0-					9
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	156	1	1910	2	Y	-0-					9
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	162	1	1957	2	Y	-0-					9
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	184	1	1990	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	151	1	1776	2	Y	-0-					2
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	171	1	1940	2	Y	-0-					2

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-					22
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	-0-					22
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					22
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	940	2	N	-0-					22
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	831	2	N	-0-					22
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					2
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-					2
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	Y	-0-					2
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	950	2	Y	-0-					2
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	87	1	992	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	153	1	1838	2	Y	-0-					8
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	-0-	12	1			1
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	172	1	1775	2	Y	-0-					1
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	132	1	1551	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					1

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

10	2945	N	2366	-0-	-579	-0-	182	1	2184	2	Y	-0-					2
11	2610	N	2129	-0-	-481	-0-	161	1	1968	2	Y	-0-					2
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	Y	11					13
							12	9									
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	215	1	2211	2	Y	-0-	12	1			1
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	165	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	191	1	2170	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

10	1519	N	759	-0-	-760	-0-	58	1	701	2	Y	-0-					6
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-					6
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	150	1	1810	2	Y	-0-					6
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	210	1	2191	2	Y	-0-					6
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	2	Y	-0-					6
*03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	238	1	2705	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	172	1	2066	2	Y	-0-					34
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	165	1	2023	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	170	1	2052	2	Y	-0-					34
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	177	1	1866	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	2016	N	1769	-0-	-247	-0-	136	1	1601	2	Y	29					35
							32	9									
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	158	1	1801	2	Y	11					46
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	Y	-0-					2
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	104	1	1280	2	Y	-0-					2
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1301	2	Y	11					13
							12	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-	12	1			1
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1152	2	Y	1					2
							1	9									
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	113	1	1285	2	Y	-0-					2

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	130	1	1562	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	11					11
							12	9									
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	117	1	1380	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	132	1	1502	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
10	2356	N	1941	-0-	-415	-0-	149	1	1792	2	Y	-0-					17
11	2190	N	1425	-0-	-765	-0-	107	1	1318	2	Y	-0-					17
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	189	1	2258	2	Y	9	1	8			25
							10	9									
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	141	1	1508	2	Y	-0-					25
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					25
*03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	211	1	2406	2	Y	-0-					25

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
10	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	263	1	3151	2	Y	-0-					14
11	3690	X	3380	-0-	-310	-0-	255	1	3124	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	271	1	3263	2	Y	-0-					14
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	305	1	3199	2	Y	-0-					14
02	3164	X	2960	-0-	-204	-0-	227	1	2676	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									
03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	275	1	3131	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	DOUGLASS GU 3				WELL #: 8	RRCID -> 222245	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10420	PERF. 9506 - 10220				
10	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	246	1	2951	2	Y	-0-					9
11	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	232	1	2849	2	Y	-0-					9
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	273	1	3286	2	Y	-0-					9
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3229	2	Y	52					61
							57	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					61
*03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	294	1	3353	2	Y	-0-					61
	MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 222321	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10425	PERF. 9230 - 10242				
10	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	85	1	1013	2	Y	-0-					3
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	113	1	1376	2	Y	-0-					3
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	117	1	1413	2	Y	-0-					3
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					3
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1416	2	Y	-0-					3
03	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-					3
	CINDY SUE GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 222325	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10485	PERF. 9244 - 10310				
10	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	103	1	1236	2	Y	-0-					3
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	106	1	1304	2	Y	-0-					3
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-					3
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	124	1	1310	2	Y	-0-					3
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-					3
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					3
	RECTOR, L.E. GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 222515	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10383	PERF. 9412 - 10168				
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	Y	-0-					2
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					2
01	1302	N	957	-0-	-345	-0-	82	1	864	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	-0-					2
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	162	1	1839	2	Y	-0-					2
	HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 51	RRCID -> 222516	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9378 - 10298				
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	87	1	1042	2	Y	37					60
							41	9									
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	85	1	1046	2	Y	-0-					60
12	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	81	1	980	2	Y	-0-					60
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	104	1	1103	2	Y	-0-					60
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	-0-	39	1			21
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	144	1	1730	2	Y	-0-					9
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	136	1	1674	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	138	1	1660	2	Y	-0-					9
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1678	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					2
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	143	1	1633	2	Y	-0-					2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

10	682	N	576	-0-	-106	-0-	44	1	532	2	Y	-0-					20
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					20
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	40	1	474	2	Y	-0-					20
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	69	1	490	2	Y	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					20
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					20

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

10	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	86	1	1028	2	Y	-0-					4
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	72	1	885	2	Y	-0-					4
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1122	2	Y	-0-					4
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					4
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					4
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	96	1	1089	2	Y	-0-					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

10	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-					9
11	1650	N	1365	-0-	-285	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					9
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-					9
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	119	1	1221	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	Y	-0-					2
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					15
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					15
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					15
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					15
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					15
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

10	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	110	1	1319	2	Y	1					9
							1	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					9
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	126	1	1514	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	105	1	1261	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	109	1	1281	2	Y	-0-					2
03	1643	N	967	-0-	-676	-0-	78	1	889	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	104	1	1241	2	Y	-0-					74
11	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	90	1	1103	2	Y	-0-					74
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	101	1	1221	2	Y	-0-					74
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	2	Y	-0-					74
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1186	2	Y	-0-					74
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	102	1	1165	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	106	1	1268	2	Y	-0-					23
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-					23
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	105	1	1270	2	Y	1					24
							1	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-					24
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1153	2	Y	-0-					24
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	113	1	1292	2	Y	11					35
							12	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1387	-0-	-628	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-					21
11	1770	N	1508	-0-	-262	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-					21
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	114	1	1376	2	Y	1					22
							1	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	137	1	1365	2	Y	-0-					22
02	1344	N	436	-0-	-908	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					22
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11					33

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
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	123	1	1473	2	Y	-0-					9
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-					9
12	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	121	1	1465	2	Y	-0-					9
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	115	1	1263	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	112	1	1312	2	Y	-0-					2
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	124	1	1406	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-					3
11	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	85	1	1027	2	Y	-0-					3
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	94	1	988	2	Y	-0-					3
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					3
03	1116	N	601	-0-	-515	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	136	1	1634	2	Y	-0-					18
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	118	1	1446	2	Y	-0-					18
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	121	1	1457	2	Y	8					26
							9	9									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	2	Y	-0-					26
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					26
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	202	1	2427	2	Y	-0-					3
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	197	1	2421	2	Y	-0-					3
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	208	1	2512	2	Y	3					6
							3	9									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	234	1	2453	2	Y	-0-					6
02	2436	N	2375	-0-	-61	-0-	185	1	2182	2	Y	7					13
							8	9									
03	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	204	1	2324	2	Y	3					16
							3	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					63
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-	56	1			7
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					7
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					7
02	504	X	460	-0-	-44	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					7
03	558	X	433	-0-	-125	-0-	35	1	398	2	Y	-0-					7

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
10	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	197	1	2365	2	Y	-0-					1
11	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	183	1	2241	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
12	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	199	1	2390	2	Y	-0-	7	1			2
01	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	236	1	2465	2	Y	-0-					2
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	187	1	2193	2	Y	-0-					2
*03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	220	1	2501	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	181	1	2171	2	Y	-0-					3
11	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	156	1	1900	2	Y	-0-					3
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	180	1	2169	2	Y	7					10
							8	9									
01	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	126	1	1509	2	Y	-0-					10
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	180	1	2109	2	Y	-0-	8	1			2
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1535	-0-	-168	-0-	118	1	1417	2	Y	-0-					3
11	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	84	1	1020	2	Y	-0-					3
12	1519	X	1208	-0-	-311	-0-	92	1	1108	2	Y	7					10
							8	9									
01	1519	X	1274	-0-	-245	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					10
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	-0-	8	1			2
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	129	1	1553	2	Y	-0-					10
11	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	97	1	1184	2	Y	-0-					10
12	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	93	1	1121	2	Y	7					17
							8	9									
01	1674	N	1253	-0-	-421	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-					17
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	91	1	1071	2	Y	-0-	15	1			2
03	1209	N	817	-0-	-392	-0-	66	1	751	2	Y	-0-					2

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
10	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	204	1	2446	2	Y	-0-					3
11	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	192	1	2339	2	Y	-0-					3
12	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	221	1	2664	2	Y	-0-					3
01	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	135	1	1423	2	Y	-0-					3
02	2352	N	1453	-0-	-899	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					3
03	2883	N	1903	-0-	-980	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1702	-0-	-561	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					3
11	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					3
12	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	88	1	1061	2	Y	7					10
							8	9									
01	1705	N	687	-0-	-1018	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					10
02	1232	N	568	-0-	-664	-0-	45	1	523	2	Y	-0-	8	1			2
03	1147	N	696	-0-	-451	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	104	1	1248	2	N	-0-					135
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1472	2	N	-0-					135
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	117	1	1414	2	N	-0-					135
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	137	1	1423	2	N	-0-					135
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	114	1	1345	2	N	-0-					135
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	130	1	1478	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	83	1	994	2	Y	3					11
							3	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					11
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	76	1	912	2	Y	-0-					11
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	89	1	882	2	Y	-0-					11
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					11
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	91	1	1030	2	Y	-0-					11

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

10	310	N	256	-0-	-54	-0-	20	1	236	2	N	-0-					40
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	2	N	-0-					40
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					40
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					40
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					40
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	15	1	172	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	267	1	3212	2	Y	-0-					9
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	272	1	3335	2	Y	-0-					9
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	270	1	3258	2	Y	-0-					9
*01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	324	1	3220	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	249	1	2925	2	Y	6					15
							7	9									
03	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	278	1	3145	2	Y	-0-					15

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

10	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	105	1	1259	2	Y	-0-					9
11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	92	1	1127	2	Y	6					15
							7	9									
12	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-	14	1			1
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	107	1	1100	2	Y	-0-					1
02	1092	N	1085	-0-	-7	-0-	85	1	1000	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	92	1	1050	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	-0-					2
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	142	1	1744	2	Y	-0-					2
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	151	1	1824	2	Y	-0-					2
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1746	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1549	-0-	-215	-0-	121	1	1428	2	Y	-0-					2
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	168	1	1914	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	78	1	933	2	Y	-0-					5
11	1110	N	867	-0-	-243	-0-	65	1	802	2	Y	-0-					5
12	1116	N	712	-0-	-404	-0-	54	1	658	2	Y	-0-					5
01	1023	N	659	-0-	-364	-0-	56	1	603	2	Y	-0-					5
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	50	1	592	2	Y	-0-					5
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	43	1	498	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	151	1	1816	2	Y	-0-					3
11	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	138	1	1691	2	Y	11	1	8			13
							12	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1968	2	Y	-0-	8	1			5
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	178	1	1829	2	Y	-0-					5
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	Y	-0-					5
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	157	1	1791	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	Y	-0-					3
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					3
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					3
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	Y	-0-					3
02	784	N	677	-0-	-107	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					3
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	43	1	484	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	120	1	1437	2	Y	-0-					2
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	114	1	1393	2	Y	-0-					2
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	115	1	1383	2	Y	13					15
							14	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	148	1	1568	2	Y	-0-					15
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					15
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1670	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	94	1	1124	2	Y	-0-					8
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	95	1	1165	2	Y	-0-					8
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	107	1	1292	2	Y	-0-					8
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	-0-					8
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	40					48
							44	9									
03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	105	1	1193	2	Y	-0-					48

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
10	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	114	1	1364	2	Y	-0-					34
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	111	1	1362	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	118	1	1419	2	Y	-0-					34
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	138	1	1452	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	2	Y	29					35
							32	9									
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	Y	11					46
							12	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
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	766	2	Y	-0-					2
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					2
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	-0-					2
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					2
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					2

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
10	341	N	212	-0-	-129	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	220	1	2641	2	Y	-0-					3
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	214	1	2629	2	Y	-0-					3
12	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	230	1	2775	2	Y	3					6
							3	9									
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	273	1	2814	2	Y	-0-					6
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	217	1	2553	2	Y	7					13
							8	9									
*03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	240	1	2734	2	Y	2					15
							2	9									

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
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	2	Y	-0-					6
11	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	168	1	2059	2	Y	-0-					6
12	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	150	1	1806	2	Y	-0-					6
01	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	195	1	2059	2	Y	-0-					6
02	2072	N	1783	-0-	-289	-0-	140	1	1643	2	Y	-0-					6
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-					6

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	164	1	1973	2	Y	7					16
							8	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	155	1	1902	2	Y	23	1	8			38
							25	9									
12	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	164	1	1976	2	Y	3	37	1			4
							3	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	188	1	1985	2	Y	14					18
							15	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	153	1	1794	2	Y	3					21
							3	9									
03	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	165	1	1876	2	Y	5					26
							6	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
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	82	1	991	2	Y	-0-					9
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	927	2	Y	6					15
							7	9									
12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	79	1	956	2	Y	-0-	14	1			1
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	95	1	969	2	Y	-0-					1
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					1
03	1023	N	839	-0-	-184	-0-	68	1	771	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	166	1	1995	2	Y	-0-					17
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	156	1	1915	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1926	2	Y	-0-					17
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	176	1	1819	2	Y	-0-					17
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	147	1	1730	2	Y	-0-					17
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	159	1	1810	2	Y	129	96	1			50
							142	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	Y	-0-					3
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1433	2	Y	10					13
							11	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-	8	1			5
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	-0-					5
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	96	1	1131	2	Y	-0-					5
03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	106	1	1206	2	Y	-0-					5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1246	-0-	1246	4644	96	1	1150	2	Y	-0-					62
11	5601	X	957	-0-	-4644	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					62
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	141	1	1703	2	Y	-0-					62
01	2046	X	460	-0-	-1586	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					62
02	896	N	177	-0-	-719	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					62
03	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	108	1	1216	2	Y	-0-					62

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	474	-0-	-115	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					4
11	570	X	306	-0-	-264	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					4
12	589	X	319	-0-	-270	-0-	24	1	293	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*01	465	X	247	-0-	-218	-0-	19	1	227	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
02	420	X	233	-0-	-187	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
*03	465	X	261	-0-	-204	-0-	21	1	239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					19
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					19
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	Y	-0-					19
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					19
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					19
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	111	1	1332	2	Y	-0-					2
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					2
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	123	1	1477	2	Y	-0-					2
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	152	1	1620	2	Y	-0-					2
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	2	Y	-0-					2
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	235	1	2825	2	Y	-0-					18
11	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	223	1	2736	2	Y	-0-					18
12	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	228	1	2746	2	Y	8					26
							9	9									
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	247	1	2660	2	Y	-0-					26
02	2492	X	2400	-0-	-92	-0-	188	1	2212	2	Y	-0-					26
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	228	1	2598	2	Y	-0-					26

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					10
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					10
12	434	N	28	-0-	-406	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	465	N	53	-0-	-412	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-					54
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	139	1	1706	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	217	1	2579	2	Y	-0-					54
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	Y	-0-					54
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	125	1	1468	2	Y	-0-					54
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	151	1	1714	2	Y	-0-					54

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
10	2015	N	622	-0-	-1393	-0-	48	1	574	2	Y	-0-					3
11	1170	N	563	-0-	-607	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					3
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					3
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	42	1	450	2	Y	-0-					3
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	34	1	400	2	Y	-0-					3
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	39	1	447	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	107	1	1311	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	135	1	1421	2	Y	-0-					2
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1359	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	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
10	2449	X	1497	-0-	-952	-0-	115	1	1382	2	Y	-0-					2
11	2220	X	1417	-0-	-803	-0-	106	1	1303	2	Y	7					9
							8	9									
12	2015	X	1360	-0-	-655	-0-	105	1	1254	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	101	1	1078	2	Y	-0-					2
02	1232	N	728	-0-	-504	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					2
03	1364	N	362	-0-	-1002	-0-	29	1	332	2	Y	1					3
							1	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
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	78	1	933	2	Y	-0-					6
11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					6
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					6
01	1023	N	678	-0-	-345	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					6
02	756	N	371	-0-	-385	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					6
03	775	N	257	-0-	-518	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					6

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
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	280	1	3352	2	Y	-0-					10
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	295	1	3607	2	Y	-0-					10
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-					10
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	356	1	3711	2	Y	-0-					10
02	3640	X	3218	-0-	-422	-0-	252	1	2960	2	Y	5					15
							6	9									
03	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	288	1	3275	2	Y	-0-					15

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
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3243	-0-	243	243	244	1	2990	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
12	3100	N	3046	-0-	-54	189	233	1	2812	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	2870	N	2681	-0-	-189	-0-	236	1	2445	2	Y	-0-					2
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	182	1	2140	2	Y	-0-					2
*03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	212	1	2417	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	150	1	1797	2	Y	-0-					12
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	6	1	8			17
							7	9									
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	135	1	1634	2	Y	-0-	16	1			1
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	156	1	1644	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	119	1	1396	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-					1

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
10	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	170	1	2042	2	Y	-0-					3
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	173	1	2119	2	Y	-0-					3
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	2	Y	-0-					3
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	185	1	1933	2	Y	-0-					3
02	2100	N	1452	-0-	-648	-0-	114	1	1338	2	Y	-0-					3
*03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	192	1	2189	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
10	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					1
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	Y	8					9
							9	9									
12	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	133	1	1601	2	Y	-0-	7	1			2
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	156	1	1649	2	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	136	1	1548	2	Y	1					3
							1	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
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	121	1	1450	2	Y	-0-					6
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	Y	29	1	8			34
							32	9									
12	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	112	1	1347	2	Y	1	28	1			7
							1	9									
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-					7
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-					7
03	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	101	1	1148	2	Y	3					10
							3	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	177	1	2125	2	Y	-0-					12
11	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	167	1	2053	2	Y	6	1	8			17
							7	9									
12	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	173	1	2082	2	Y	-0-	16	1			1
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	197	1	2065	2	Y	-0-					1
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	154	1	1806	2	Y	-0-					1
03	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	170	1	1937	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					18
11	2850	X	1992	-0-	-858	-0-	151	1	1841	2	Y	-0-					18
12	2852	X	1674	-0-	-1178	-0-	127	1	1539	2	Y	7					25
							8	9									
01	2852	X	1351	-0-	-1501	-0-	107	1	1244	2	Y	-0-					25
02	2296	X	2103	-0-	-193	-0-	165	1	1938	2	Y	-0-					25
*03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	206	1	2341	2	Y	-0-					25

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
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	144	1	1726	2	Y	-0-					10
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	155	1	1895	2	Y	-0-					10
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	Y	-0-					10
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	173	1	1774	2	Y	-0-					10
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	139	1	1635	2	Y	5					15
							6	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	156	1	1769	2	Y	-0-					15

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
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	267	1	3200	2	Y	-0-					10
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	254	1	3116	2	Y	-0-					10
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	262	1	3164	2	Y	-0-					10
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	300	1	3139	2	Y	-0-					10
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	238	1	2794	2	Y	5					15
							6	9									
03	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	251	1	2856	2	Y	-0-					15

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
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	210	1	2523	2	Y	-0-					13
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	201	1	2462	2	Y	-0-					13
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	210	1	2532	2	Y	-0-					13
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	237	1	2503	2	Y	-0-					13
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	192	1	2256	2	Y	-0-					13
*03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	211	1	2402	2	Y	-0-					13

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
11	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					3
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	-0-					3
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	47	1	539	2	Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	107	1	1278	2	Y	-0-					2
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					2
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	109	1	1317	2	Y	-0-					2
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-					2
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	99	1	1160	2	Y	-0-					2
03	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					2

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
10	1395	N	911	-0-	-484	-0-	70	1	841	2	Y	-0-					14
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	Y	-0-					14
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	97	1	1165	2	Y	-0-					14
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					14
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-	74	1	874	2	Y	-0-					14
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	322	1	3867	2	Y	-0-					10
11	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	312	1	3821	2	Y	-0-					10
12	4278	X	4213	-0-	-65	-0-	323	1	3890	2	Y	-0-					10
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	369	1	3864	2	Y	-0-					10
02	3864	X	3324	-0-	-540	-0-	260	1	3058	2	Y	5					15
							6	9									
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	330	1	3754	2	Y	-0-					15

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
10	3100	N	3129	-0-	29	145	241	1	2888	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3009	-0-	9	154	227	1	2782	2	Y	-0-					2
12	3111	X	2957	-0-	-154	-0-	226	1	2731	2	Y	-0-					2
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	254	1	2666	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	202	1	2371	2	Y	-0-					2
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	230	1	2617	2	Y	-0-					2

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		147	-0-	147	257	12	1	135	2	Y	-0-					-0-

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
10	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	133	1	1598	2	Y	-0-					1
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	141	1	1720	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	147	1	1779	2	Y	-0-	7	1			2
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	180	1	1882	2	Y	-0-					2
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	145	1	1709	2	Y	-0-					2
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1945	2	Y	1					3
							1	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
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	203	1	2439	2	Y	-0-					2
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	191	1	2345	2	Y	-0-					2
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	201	1	2425	2	Y	13					15
							14	9									
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	222	1	2373	2	Y	-0-					15
02	2380	N	2247	-0-	-133	-0-	176	1	2071	2	Y	-0-					15
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	202	1	2291	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	4805	X	4362	-0-	-443	-0-	335	1	4027	2	Y	-0-					14
11	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	315	1	3866	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	348	1	4202	2	Y	-0-					14
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	413	1	4312	2	Y	-0-					14
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	308	1	3632	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									
03	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	367	1	4177	2	Y	-0-					-0-

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
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	Y	-0-					6
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	115	1	1406	2	Y	-0-					6
12	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	110	1	1320	2	Y	-0-					6
01	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	134	1	1389	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					2
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-					2

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	109	1	1302	2	Y	-0-					12
11	1710	N	1375	-0-	-335	-0-	103	1	1266	2	Y	5					17
							6	9									
12	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	100	1	1209	2	Y	-0-	16	1			1
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1330	2	Y	-0-					1
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	95	1	1076	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	156	1	1882	2	Y	-0-					19
11	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	118	1	1440	2	Y	15					34
							17	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	144	1	1749	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
01	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	118	1	1372	2	Y	-0-					5
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	1664	2	Y	-0-					5
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	124	1	1424	2	Y	7					12
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	104	1	1247	2	Y	3					11
							3	9									
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	101	1	1234	2	Y	3					14
							3	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	9					23
							10	9									
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	120	1	1241	2	Y	-0-					23
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	3					26
							3	9									
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	106	1	1203	2	Y	1					27
							1	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

10	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					5
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	Y	-0-					5
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	165	1	1980	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	137	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	149	1	1691	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*03	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	142	1	1699	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	139	1	1681	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	158	1	1645	2	Y	-0-					3
02	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	118	1	1387	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

10	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	99	1	1189	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-					3
12	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	95	1	1152	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	128	1	1532	2	Y	-0-					9
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	121	1	1463	2	Y	-0-					9
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	139	1	1463	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1359	2	Y	-0-					2
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-					2

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	156	1	1874	2	Y	-0-					18
11	2040	N	1476	-0-	-564	-0-	111	1	1365	2	Y	-0-					18
12	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	126	1	1513	2	Y	8					26
							9	9									
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	150	1	1564	2	Y	-0-					26
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	121	1	1418	2	Y	-0-					26
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					26

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
10	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	143	1	1713	2	Y	-0-					13
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	136	1	1669	2	Y	11					24
							12	9									
12	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	140	1	1685	2	Y	-0-	22	1			2
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	161	1	1697	2	Y	-0-					2
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1	1432	2	Y	-0-					2
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	Y	30	29	1			3
							33	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	92	1	1105	2	Y	-0-					2
11	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	89	1	1091	2	Y	-0-					2
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					2
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	92	1	967	2	Y	-0-					2
02	1092	N	790	-0-	-302	-0-	62	1	728	2	Y	-0-					2
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	98	1	1120	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4111	X	2621	-0-	-1490	-0-	201	1	2410	2	Y	9	17	1			2
							10	9									
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1994	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2015	X	1957	-0-	-58	-0-	150	1	1803	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	219	1	2277	2	Y	-0-					2
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	176	1	2067	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	210	1	2389	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2429	-0-	-51	-0-	187	1	2242	2	Y	-0-					6
11	2400	X	2131	-0-	-269	-0-	161	1	1969	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	184	1	2222	2	Y	-0-					6
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	216	1	2257	2	Y	-0-					6
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	167	1	1964	2	Y	-0-					6
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	189	1	2154	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	284	1	3407	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
11	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	270	1	3312	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	272	1	3277	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	303	1	3194	2	Y	-0-					3
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	254	1	2984	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	284	1	3236	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					34
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					34
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					34
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					34
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	207	1	2479	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	208	1	2546	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	211	1	2547	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	253	1	2671	2	Y	-0-					2
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	203	1	2394	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	243	1	2768	2	Y	-0-					1

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	Y	-0-					2
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	Y	8					10
							9	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	37	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	560	N	12	-0-	-548	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	164	1	1963	2	Y	7					32
							8	9									
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	161	1	1936	2	Y	3	44	1	1	8	8
							3	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	185	1	1947	2	Y	2					10
							2	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	2					12
							2	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	165	1	1879	2	Y	4					16
							4	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	129	1	1555	2	Y	-0-					19
11	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	97	1	1182	2	Y	16	1	8			34
							18	9									
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	111	1	1340	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
01	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	126	1	1335	2	Y	-0-					5
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	Y	-0-					5
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	111	1	1259	2	Y	7					12
							8	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	101	1	1206	2	Y	-0-					1
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	2	Y	-0-					1
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	81	1	979	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	94	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	111	1	1259	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	74	1	889	2	Y	-0-					3
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	72	1	879	2	Y	-0-					3
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	78	1	945	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	90	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	73	1	830	2	Y	-0-					-0-

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
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	142	1	1703	2	Y	-0-					15
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	137	1	1681	2	Y	-0-					15
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	143	1	1727	2	Y	-0-					15
01	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					15
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	-0-					15
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	134	1	1524	2	Y	-0-					15

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
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	132	1	1586	2	Y	-0-					18
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	127	1	1556	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	133	1	1602	2	Y	-0-					18
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	147	1	1507	2	Y	-0-					18
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					18
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	132	1	1502	2	Y	129	97	1			50
							142	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					15
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					15
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	47	1	566	2	Y	-0-					15
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	51	1	522	2	Y	-0-					15
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					15
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	46	1	525	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	842	-0-	-646	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					26
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	-0-					26
12	1054	N	608	-0-	-446	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					26
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	793	2	Y	-0-					26
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	62	1	733	2	Y	-0-					26
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	73	1	828	2	Y	-0-					26

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
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	124	1	1489	2	Y	3					10
							3	9									
11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	107	1	1315	2	Y	12	1	8			21
							13	9									
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	103	1	1232	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	162	1	1702	2	Y	7					9
							8	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1	1600	2	Y	1					10
							1	9									
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	120	1	1373	2	Y	3					13
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	212	1	2532	2	Y	-0-					15
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	231	1	2833	2	Y	-0-					15
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	240	1	2898	2	Y	-0-					15
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	319	1	3334	2	Y	-0-					15
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	271	1	3184	2	Y	-0-					15
*03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	289	1	3287	2	Y	-0-					15

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
10	992	N	666	-0-	-326	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					1
11	960	N	589	-0-	-371	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					1
12	992	N	509	-0-	-483	-0-	39	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	189	1	2262	2	Y	-0-					2
11	2730	N	2433	-0-	-297	-0-	183	1	2249	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	185	1	2234	2	Y	-0-					2
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	213	1	2223	2	Y	-0-					2
02	2268	N	2168	-0-	-100	-0-	170	1	1998	2	Y	-0-					2
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	192	1	2185	2	Y	-0-					2

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
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					3
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					3
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					3
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					3
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					3
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4922	-0-	-348	-0-	379	1	4543	2	Y	-0-					10
11	5100	X	4730	-0-	-370	-0-	357	1	4373	2	Y	-0-					10
12	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	362	1	4365	2	Y	-0-					10
01	5270	X	4726	-0-	-544	-0-	413	1	4313	2	Y	-0-					10
02	4676	X	4224	-0-	-452	-0-	330	1	3888	2	Y	5					15
							6	9									
03	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	377	1	4294	2	Y	-0-					15

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
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	162	1	1944	2	Y	7					28
							8	9									
11	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	154	1	1893	2	Y	19	1	8			46
							21	9									
12	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	159	1	1913	2	Y	3	41	1			8
							3	9									
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	175	1	1801	2	Y	2					10
							2	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1					11
							1	9									
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	160	1	1818	2	Y	3					14
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	245	-0-	-344	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					10
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	37	1	458	2	Y	9					19
							10	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	16	1			3
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					3

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1007	-0-	-574	-0-	78	1	929	2	Y	-0-					2
11	1080	N	507	-0-	-573	-0-	37	1	461	2	Y	8					10
							9	9									
12	1116	N	15	-0-	-1101	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	7	1			3
01	992	N	22	-0-	-970	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	-0-					17
11	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	90	1	1105	2	Y	-0-					17
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	98	1	1177	2	Y	-0-					17
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	115	1	1175	2	Y	-0-					17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	103	1	1209	2	Y	-0-					17
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	130	1	1483	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	1050	X	1024	-0-	-26	-0-	77	1	946	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	Y	-0-					2
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	77	1	876	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	141	1	1699	2	Y	-0-					26
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	141	1	1734	2	Y	-0-					26
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1669	2	Y	-0-					26
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1745	2	Y	-0-					26
02	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	116	1	1370	2	Y	-0-					26
03	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-					26

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

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
10	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	188 8	1 9	2255	2	Y	7					16
11	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	172 25	1 9	2108	2	Y	23	1	8			38
12	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	183 3	1 9	2201	2	Y	3	37	1			4
01	2449	N	119	-0-	-2330	-0-	9 2	1 9	108	2	Y	2					6
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					6
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					6

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
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	151 9	1 9	1813	2	Y	8	10	1			2
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	148 1	1 9	1812	2	Y	1	1	8			2
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	1864	2	Y	4	4	1			2
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	177	1	1856	2	Y	-0-					2
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116 9	1 9	1357	2	Y	8	9	1			1
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	2	Y	-0-					1

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	156	1	1869	2	Y	7					21
							8	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	23	1	8			43
							25	9									
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	148	1	1786	2	Y	3	42	1			4
							3	9									
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	Y	13					17
							14	9									
02	1876	N	1215	-0-	-661	-0-	95	1	1117	2	Y	3					20
							3	9									
03	1922	N	1061	-0-	-861	-0-	85	1	972	2	Y	4					24
							4	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1484	-0-	-438	-0-	114	1	1370	2	Y	-0-					16
11	1830	N	1241	-0-	-589	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					16
12	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	124	1	1500	2	Y	1					17
							1	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-					17
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	115	1	1356	2	Y	-0-					17
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1485	2	Y	11					28
							12	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. (I) GAS 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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	208	1	2501	2	Y	-0-					3
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	205	1	2512	2	Y	10					13
							11	9									
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	215	1	2593	2	Y	-0-	8	1			5
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	248	1	2584	2	Y	-0-					5
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	2158	2	Y	-0-					5
03	2542	N	2175	-0-	-367	-0-	175	1	2000	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	296	1	3551	2	Y	-0-					18
11	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	277	1	3392	2	Y	-0-					18
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	282	1	3401	2	Y	8					26
							9	9									
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	320	1	3365	2	Y	-0-					26
02	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	256	1	3013	2	Y	-0-					26
03	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	292	1	3318	2	Y	-0-					26

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
10	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	92	1	1122	2	Y	7					9
							8	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	108	1	1175	2	Y	-0-					2
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	2	Y	-0-					2
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	Y	2					2
							2	9									
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					2
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					2

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
10	T. A.		1825	-0-	1825	5465	140	1	1685	2	Y	-0-					19
11	7382	X	1917	-0-	-5465	-0-	145	1	1772	2	Y	-0-					19
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	2	Y	-0-					19
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	162	1	1598	2	Y	-0-					19
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-					19
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	145	1	1650	2	Y	-0-					19

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
10	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	235	1	2818	2	Y	-0-					9
11	3390	X	2540	-0-	-850	-0-	191	1	2349	2	Y	-0-					9
12	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	235	1	2835	2	Y	-0-					9
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	281	1	2651	2	Y	-0-					9
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	209	1	2463	2	Y	6					15
							7	9									
*03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	250	1	2840	2	Y	-0-					15

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
10	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	227	1	2720	2	Y	-0-					18
11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	215	1	2638	2	Y	-0-					18
12	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	223	1	2685	2	Y	8					26
							9	9									
01	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-					26
02	2660	X	2565	-0-	-95	-0-	201	1	2364	2	Y	-0-					26
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	227	1	2585	2	Y	-0-					26

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
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					76
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					76
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					76
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					76
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	52	1	616	2	Y	-0-					76
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					76

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
10	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	195	1	2340	2	N	-0-					35
11	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	187	1	2301	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	199	1	2393	2	N	-0-					35
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	186	1	2021	2	N	-0-					35
02	2324	N	1954	-0-	-370	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					35
03	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	207	1	2354	2	N	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	143	1	1719	2	Y	-0-					19
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	127	1	1563	2	Y	-0-					19
12	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	132	1	1591	2	Y	-0-					19
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1709	2	Y	-0-					19
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	1509	2	Y	-0-					19
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	155	1	1864	2	Y	-0-					11
11	2070	N	1656	-0-	-414	-0-	125	1	1531	2	Y	-0-					11
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	116	1	1402	2	Y	1					12
							1	9									
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	137	1	1438	2	Y	-0-					12
02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	119	1	1399	2	Y	-0-					12
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-					12

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

10	7564	X	7407	-0-	-157	-0-	570	1	6837	2	N	-0-					32
11	7320	X	7006	-0-	-314	-0-	528	1	6477	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	561	1	6755	2	N	63	85	1			10
							69	9									
01	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	616	1	6387	2	N	-0-					10
02	6776	X	6103	-0-	-673	-0-	478	1	5625	2	N	-0-					10
03	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	536	1	6107	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	134	1	1600	2	N	-0-					87
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	142	1	1747	2	N	5					92
							6	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	2	N	2					94
							2	9									
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	150	1	1535	2	N	-0-					94
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	118	1	1390	2	N	-0-					94
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	130	1	1489	2	N	-0-					94

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

10	3162	X	2276	-0-	-886	-0-	175	1	2101	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	1029	-0-	-2071	-0-	79	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	200	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2759	X	830	-0-	-1929	-0-	64	1	766	2	Y	-0-					61
11	2280	X	517	-0-	-1763	-0-	38	1	464	2	Y	14					75
							15	9									
12	2325	X	259	-0-	-2066	-0-	20	1	238	2	Y	1	70	1			6
							1	9									
01	2139	X	201	-0-	-1938	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					6
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					6
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					6

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
10	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	204	1	2453	2	Y	-0-					10
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	207	1	2532	2	Y	-0-					10
12	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	203	1	2451	2	Y	-0-					10
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	247	1	2550	2	Y	-0-					10
02	2548	N	2502	-0-	-46	-0-	196	1	2300	2	Y	5					15
							6	9									
*03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	229	1	2605	2	Y	-0-					15

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
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					26
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	157	1	1921	2	Y	14					40
							15	9									
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	167	1	2015	2	Y	3	35	1	2	8	6
							3	9									
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	Y	-0-					6
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	2	Y	-0-					6
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1968	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

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
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					2
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	128	1	1565	2	Y	-0-					2
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	135	1	1633	2	Y	-0-					2
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	153	1	1601	2	Y	-0-					2
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	118	1	1385	2	Y	27					29
							30	9									
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	130	1	1479	2	Y	1	29	1			1
							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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	-0-					3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	-0-					3
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	30	1	366	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	183	-0-	-181	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	233	-0-	-170	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	248	1	2974	2	Y	-0-					10
11	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	202	1	2485	2	Y	-0-					10
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	255	1	3073	2	Y	-0-					10
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	290	1	3016	2	Y	-0-					10
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	231	1	2719	2	Y	5					15
							6	9									
03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	266	1	3028	2	Y	-0-					15

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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	Y	-0-					-0-

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
10	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	136	1	1628	2	Y	-0-					17
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	129	1	1582	2	Y	28					45
							31	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	Y	1	39	1			7
							1	9									
01	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	148	1	1552	2	Y	-0-					7
02	1624	N	1362	-0-	-262	-0-	107	1	1255	2	Y	-0-					7
03	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	125	1	1424	2	Y	3					10
							3	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	281	1	3378	2	Y	-0-					18
11	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	267	1	3275	2	Y	-0-					18
12	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	281	1	3387	2	Y	8					26
							9	9									
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	306	1	3234	2	Y	-0-					26
02	3304	X	3157	-0-	-147	-0-	248	1	2909	2	Y	-0-					26
03	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	278	1	3159	2	Y	-0-					26

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
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	Y	-0-					2
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	72	1	890	2	Y	7					9
							8	9									
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	82	1	993	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1147	N	650	-0-	-497	-0-	72	1	578	2	Y	-0-					2
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					2
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1087	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	196	1	2348	2	Y	-0-					4
11	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-					4
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	198	1	2388	2	Y	44	41	1	1	8	6
							48	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	220	1	2363	2	Y	-0-					6
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	182	1	2145	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	207	1	2357	2	Y	-0-					6

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
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	272	1	3262	2	Y	-0-					38
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	263	1	3222	2	Y	-0-					38
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	269	1	3229	2	Y	-0-					38
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	313	1	3247	2	Y	-0-					38
02	3248	X	2706	-0-	-542	-0-	212	1	2494	2	Y	-0-					38
*03	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	282	1	3207	2	Y	-0-					38

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
10	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	219	1	2624	2	Y	-0-					28
11	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	212	1	2596	2	Y	23					51
							25	9									
12	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	220	1	2654	2	Y	-0-	47	1			4
01	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	251	1	2626	2	Y	-0-					4
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	199	1	2342	2	Y	-0-					4
03	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	220	1	2508	2	Y	30	31	1			3
							33	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
10	3069	X	2369	-0-	-700	-0-	183	1	2186	2	Y	-0-					6
11	2940	X	1996	-0-	-944	-0-	150	1	1845	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	2976	X	1974	-0-	-1002	-0-	151	1	1823	2	Y	-0-					6
01	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	176	1	1801	2	Y	-0-					6
02	2380	X	1636	-0-	-744	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					6
03	2356	X	1549	-0-	-807	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					6

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
10	1798	X	7	-0-	-1791	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					34
11	1740	X	37	-0-	-1703	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		270	-0-	270	270	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		219	-0-	219	489	18	1	201	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	151	1	1817	2	Y	-0-					3
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	143	1	1756	2	Y	10					13
							11	9									
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	147	1	1767	2	Y	-0-	8	1			5
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	167	1	1691	2	Y	-0-					5
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	2	Y	-0-					5
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	142	1	1619	2	Y	-0-					5

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
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	124	1	1486	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	114	1	1395	2	Y	8					20
							9	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	121	1	1463	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	122	1	1349	2	Y	-0-					4
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	107	1	1252	2	Y	-0-					4
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	110	1	1248	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
10	5022	X	4670	-0-	-352	-0-	359	1	4311	2	Y	-0-					18
11	4950	X	4840	-0-	-110	-0-	365	1	4475	2	Y	-0-					18
12	5115	X	4977	-0-	-138	-0-	380	1	4588	2	Y	8					26
							9	9									
01	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	424	1	4392	2	Y	-0-					26
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	322	1	3793	2	Y	-0-					26
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	394	1	4484	2	Y	-0-					26

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
10	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	170	1	2044	2	Y	-0-					26
11	2400	N	2044	-0-	-356	-0-	154	1	1889	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
12	2356	N	1974	-0-	-382	-0-	151	1	1823	2	Y	-0-					26
01	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-					26
02	1904	N	1612	-0-	-292	-0-	126	1	1486	2	Y	-0-					26
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	162	1	1847	2	Y	-0-					26

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
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	-0-					3
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					3
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	81	1	975	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					3
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	79	1	926	2	Y	-0-					3
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	78	1	891	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	388	1	4658	2	Y	-0-					30
11	5010	X	4424	-0-	-586	-0-	332	1	4091	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	365	1	4411	2	Y	-0-					30
01	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	425	1	4355	2	Y	51	66	1			15
							56	9									
02	4564	X	4550	-0-	-14	-0-	356	1	4194	2	Y	-0-					15
03	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	396	1	4511	2	Y	-0-					15

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

10	3782	X	2243	-0-	-1539	-0-	173	1	2070	2	N	-0-					90
11	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	204	1	2497	2	N	-0-					90
12	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	200	1	2403	2	N	-0-					90
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	240	1	2454	2	N	-0-					90
02	2520	X	2507	-0-	-13	-0-	197	1	2310	2	N	-0-					90
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	229	1	2607	2	N	-0-					90

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

10	837	N	8	-0-	-829	-0-	8	2			Y	-0-					31
11	780	N	8	-0-	-772	-0-	8	2			Y	-0-					31
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					31
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					31
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	Y	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	274	1	3561	2	N	-0-			-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	250	1	3880	2	N	-0-			-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	233	1	3989	2	N	-0-			-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	219	1	3679	2	N	-0-			-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	211	1	3386	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	228	1	3575	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
10	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	183	1	1684	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1848	-0-	-162	-0-	152	1	1696	2	N	-0-			-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1849	2	N	-0-			-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	153	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	143	1	1475	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	161	1	1756	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
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	275	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	207	1	2309	2	N	-0-			-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	185	1	2332	2	N	-0-			-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	188	1	2234	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	2	N	-0-			-0-
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	209	1	2274	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	253	1	3288	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	215	1	3335	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	194	1	3318	2	N	-0-			-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	201	1	3370	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	186	1	2982	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	212	1	3325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10376 X	3494	-0-	-6882	-0-	198	1	3296	2	Y	-0-					9
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	189	1	3065	2	Y	-0-					9
12	3472 X	3291	-0-	-181	-0-	189	1	3102	2	Y	-0-					9
01	3472 X	3197	-0-	-275	-0-	188	1	3009	2	Y	-0-					9
02	3136 X	3028	-0-	-108	-0-	180	1	2848	2	Y	-0-					9
03	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	198	1	3126	2	Y	-0-					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	157	1	2616	2	N	29	29	1			102
							32	9									
11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	155	1	2526	2	N	-0-					102
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	2	N	-0-					102
01	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	157	1	2525	2	N	-0-					102
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2220	2	N	-0-					102
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	158	1	2493	2	N	-0-					102

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
10	12832	X	4320	-0-	-8512	-0-	245	1	4075	2	Y	-0-					39
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	232	1	3771	2	Y	-0-					39
12	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	235	1	3846	2	Y	-0-					39
01	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	234	1	3753	2	Y	-0-					39
02	3892	X	3699	-0-	-193	-0-	220	1	3479	2	Y	-0-					39
03	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	241	1	3792	2	Y	37					76
							41	9									

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
10	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	157	1	2618	2	N	19	19	1			39
							21	9									
11	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	155	1	2511	2	N	-0-					39
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	190	1	3235	2	N	-0-					39
01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	157	1	2500	2	N	-0-					39
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	2	N	-0-					39
03	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	160	1	2521	2	N	-0-					39

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
10	2200	N	2954	-0-	754	6527	167	1	2787	2	Y	-0-					86
11	3000	N	2790	-0-	-210	6317	162	1	2628	2	Y	-0-					86
12	3100	N	2851	-0-	-249	6068	164	1	2687	2	Y	-0-					86
01	3100	N	2830	-0-	-270	5798	167	1	2663	2	Y	-0-					86
02	2800	N	2568	-0-	-232	5566	153	1	2415	2	Y	-0-					86
*03	3100	N	2818	-0-	-282	5284	168	1	2650	2	Y	-0-					86

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
10	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	35	1	5015	2	N	29	29	1			81
							32	9									
11	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	31	1	4740	2	N	-0-					81
12	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	32	1	4792	2	N	-0-					81
01	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	32	1	4657	2	N	-0-					81
02	4592	X	4226	-0-	-366	-0-	29	1	4197	2	N	-0-					81
03	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	31	1	4729	2	N	-0-					81

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
10	12594	X	4140	-0-	-8454	-0-	234	1	3906	2	Y	-0-					56
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	216	1	3534	2	Y	-0-					56
12	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	227	1	3721	2	Y	-0-					56
01	4309	X	3879	-0-	-430	-0-	229	1	3650	2	Y	-0-					56
02	3864	X	3450	-0-	-414	-0-	206	1	3244	2	Y	-0-					56
03	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	238	1	3751	2	Y	-0-					56

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
10	9053	X	3051	-0-	-6002	-0-	173	1	2878	2	Y	-0-					8
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	168	1	2725	2	Y	-0-					8
12	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	168	1	2747	2	Y	-0-					8
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	168	1	2688	2	Y	-0-					8
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-	151	1	2386	2	Y	-0-					8
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	167	1	2629	2	Y	-0-					8

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
10	2200	N	1839	-0-	-361	3223	104	1	1735	2	Y	-0-					29
11	3000	N	1683	-0-	-1317	1906	98	1	1585	2	Y	-0-					29
12	3100	N	1744	-0-	-1356	550	100	1	1644	2	Y	-0-					29
01	2256	N	1706	-0-	-550	-0-	101	1	1605	2	Y	-0-					29
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	-0-					29
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	101	1	1597	2	Y	133					29
							146	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	229	1	3818	2	N	-0-					30
11	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	220	1	3557	2	N	-0-					30
12	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	224	1	3674	2	N	-0-					30
01	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	232	1	3710	2	N	-0-					30
02	3668	X	3397	-0-	-271	-0-	196	1	3201	2	N	-0-					30
03	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	210	1	3331	2	N	-0-					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5063	X	1778	-0-	-3285	-0-	101	1	1677	2	Y	-0-					22
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	94	1	1559	2	Y	-0-					22
12	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	91	1	1539	2	Y	-0-					22
01	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	91	1	1473	2	Y	-0-					22
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-					22
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	80	1	1289	2	Y	21					43
							23	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	2179	-0-	-21	4282	107	1	2072	2	Y	-0-					54
11	3000	N	1992	-0-	-1008	3274	116	1	1876	2	Y	-0-					54
12	3100	N	1954	-0-	-1146	2128	112	1	1842	2	Y	-0-					54
01	3100	N	1930	-0-	-1170	958	113	1	1817	2	Y	-0-					54
02	2698	N	1740	-0-	-958	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-					54
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	115	1	1803	2	Y	-0-					54

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	8	1	1117	2	N	-0-					126
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	7	1	1046	2	N	-0-					126
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	7	1	1058	2	N	-0-					126
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	7	1	1000	2	N	-0-					126
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-					126
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	6	1	967	2	N	-0-					126

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
10	2200	N	1514	-0-	-686	2650	85	1	1429	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1668	-0-	-1332	1318	96	1	1572	2	Y	-0-					10
12	2976	N	1658	-0-	-1318	-0-	91	1	1558	2	Y	8					18
							9	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	105	1	1702	2	Y	-0-					18
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18
03	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	89	1	1428	2	Y	-0-					18

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5355	X	1743	-0-	-3612	-0-	12	1	1731	2	Y	-0-					6
11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	2	Y	-0-					6
12	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	10	1	1529	2	Y	-0-					6
01	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	10	1	1546	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	2	Y	-0-					3
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	10	1	1533	2	Y	12					5
							13	9									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12962	X	4292	-0-	-8670	-0-	30	1	4262	2	Y	-0-					8
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	27	1	4030	2	Y	-0-					8
12	4495	X	3472	-0-	-1023	-0-	22	1	3450	2	Y	-0-					8
01	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	24	1	3546	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	28	1	4150	2	Y	1					5
							1	9									
03	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	26	1	4017	2	Y	25					7
							28	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4563	X	1804	-0-	-2759	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-					9
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	-0-					9
12	1643	X	1492	-0-	-151	-0-	84	1	1400	2	Y	7					16
							8	9									
01	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	97	1	1577	2	Y	-0-					16
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	Y	-0-					16
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	97	1	1543	2	Y	-0-					16

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	2177	-0-	-23	3853	124	1	2053	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1970	-0-	-1030	2823	113	1	1857	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2592	-0-	-508	2315	139	1	2443	2	Y	9					19
							10	9									
01	3100	N	2114	-0-	-986	1329	122	1	1992	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1873	-0-	-927	402	111	1	1762	2	Y	-0-					19
*03	2507	N	2105	-0-	-402	-0-	125	1	1980	2	Y	-0-					19

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
10	9295	X	2601	-0-	-6694	-0-	148	1	2453	2	Y	-0-					11
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	186	1	3051	2	Y	-0-					11
12	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	194	1	3174	2	Y	9					20
							10	9									
01	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	159	1	2547	2	Y	-0-					20
02	3164	X	2484	-0-	-680	-0-	145	1	2339	2	Y	-0-					20
03	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	172	1	2720	2	Y	-0-					20

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
10	10251	X	3523	-0-	-6728	-0-	199	1	3324	2	Y	-0-					32
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	Y	-0-					32
12	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	201	1	3287	2	Y	-0-					32
01	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	184	1	2983	2	Y	-0-					32
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	187	1	2943	2	Y	-0-					32
03	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	204	1	3224	2	Y	-0-					32

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
10	2270	X	729	-0-	-1541	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					9
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	-0-					9
12	837	X	708	-0-	-129	-0-	40	1	658	2	Y	9					18
							10	9									
01	837	X	637	-0-	-200	-0-	37	1	600	2	Y	-0-					18
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					18
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					18

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
10	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	37	1	5254	2	N	29	29	1			68
							32	9									
11	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	32	1	4800	2	N	-0-					68
12	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	33	1	4976	2	N	1					69
							1	9									
01	5332	X	4186	-0-	-1146	-0-	28	1	4158	2	N	-0-					69
02	4816	X	4772	-0-	-44	-0-	32	1	4740	2	N	-0-					69
03	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	35	1	5247	2	N	-0-					69

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	5374	X	1478	-0-	-3896	-0-	126	1	1352	2	Y	-0-					55
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	95	1	1285	2	Y	-0-					55
12	2046	X	1496	-0-	-550	-0-	110	1	1353	2	Y	30					85
							33	9									
01	2046	X	1339	-0-	-707	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-					85
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	Y	-0-					85
03	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	96	1	965	2	Y	-0-					85

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
10	387	N	126	-0-	-261	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					37
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					37
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					37
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					37
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					37
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					37

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
10	16780	X	5840	-0-	-10940	-0-	331	1	5509	2	Y	-0-					40
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	319	1	5178	2	Y	-0-					40
12	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	321	1	5250	2	Y	-0-					40
01	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	321	1	5126	2	Y	-0-					40
02	5264	X	4950	-0-	-314	-0-	295	1	4655	2	Y	-0-					40
03	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	300	1	4751	2	Y	-0-					40

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
10	1433	N	490	-0-	-943	-0-	3	1	487	2	Y	-0-					4
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	-0-					4
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	2	Y	-0-					4
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					4
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					4
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	3	1	464	2	Y	-0-					4

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
10	12494	X	4101	-0-	-8393	-0-	28	1	4073	2	Y	-0-					5
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	26	1	3846	2	Y	-0-					5
12	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	25	1	3862	2	Y	-0-					5
01	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	26	1	3822	2	Y	-0-					5
02	3864	X	3576	-0-	-288	-0-	24	1	3552	2	Y	-0-					5
03	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	26	1	3930	2	Y	-0-					5

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
10	8963	X	3124	-0-	-5839	-0-	22	1	3102	2	Y	-0-					5
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	19	1	2900	2	Y	-0-					5
12	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	19	1	2919	2	Y	-0-					5
01	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	20	1	2958	2	Y	-0-					5
02	2828	X	2700	-0-	-128	-0-	18	1	2682	2	Y	-0-					5
03	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	20	1	3029	2	Y	-0-					5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			N	-0-					75
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					75
12	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					75
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	15	-0-	15	118	15	2			N	-0-					87
11	14B	DENY	10	-0-	10	128	10	2			N	-0-					87
12	14B	DENY	16	-0-	16	144	15	1	1	9	N	1					88
*01	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					88
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					88

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	165	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	180	1	1685	2	N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	210	1	1714	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	217	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4909	-0-	-702	-0-	382	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4758	-0-	-402	-0-	457	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4009	-0-	-920	-0-	410	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	423	1	3803	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	2227	-0-	-2225	-0-	276	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4752	-0-	-177	-0-	437	1	4315	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	82	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	93	1	870	2	N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	110	1	869	2	N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	103	1	654	2	N	-0-					-0-
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	81	1	803	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	246	1	2965	2	N	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	245	1	2286	2	N	-0-					-0-
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	270	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	2495	-0-	-3395	-0-	284	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	2205	-0-	-3115	-0-	298	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	233	1	2305	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	41	1	483	2	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	46	1	433	2	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	55	1	433	2	N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	55	1	351	2	N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	39	1	388	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

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
10	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	229	1	2977	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	187	1	2895	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	170	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	180	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2899	-0-	-209	-0-	170	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	187	1	2932	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	278	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	223	1	3462	2	N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	207	1	3535	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	204	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3327	-0-	-201	-0-	195	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	202	1	3172	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	446	1	5800	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6161	-0-	-169	-0-	374	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5473	-0-	-1068	-0-	302	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	370	1	6208	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5566	-0-	-202	-0-	326	1	5240	2	N	-0-					-0-
*03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	384	1	6034	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	N	-0-			-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	54	1	605	2	N	-0-			-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	51	1	639	2	N	-0-			-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	52	1	619	2	N	-0-			-0-
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	48	1	498	2	N	-0-			-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	54	1	583	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	2637	-0-	-990	-0-	2637	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	253	1	2336	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	207	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	195	1	2452	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	194	1	2311	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2173	-0-	-179	-0-	192	1	1981	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	207	1	2252	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
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	458	1	4226	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	363	1	4054	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	330	1	4154	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4178	-0-	-689	-0-	324	1	3854	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3674	-0-	-722	-0-	324	1	3350	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	361	1	3933	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	409	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	318	1	4929	2	N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	301	1	5156	2	N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	299	1	5012	2	N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	278	1	4462	2	N	-0-					-0-
*03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	314	1	4922	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	155	1	2016	2	N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	123	1	1903	2	N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	109	1	1871	2	N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	126	1	2107	2	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	119	1	1905	2	N	-0-					-0-
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	140	1	2200	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	164	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	150	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	127	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	115	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	130	1	1414	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
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	408	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	310	1	4798	2	N	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	255	1	4373	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	305	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	281	1	4512	2	N	-0-					-0-
*03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	319	1	5001	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	170	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	133	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	119	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1267	-0-	-1151	-0-	76	1	1191	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
10	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	387	1	3566	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	309	1	3446	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3824	-0-	-330	-0-	281	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	284	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3052	-0-	-644	-0-	269	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3621	-0-	-347	-0-	305	1	3316	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	233	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	198	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	173	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	188	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	181	1	2907	2	N	-0-					-0-
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	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
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	255	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2311	-0-	-329	-0-	190	1	2121	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2461	-0-	-205	-0-	181	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	187	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1767	-0-	-389	-0-	156	1	1611	2	N	-0-					-0-
*03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	209	1	2278	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
10	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	313	1	4067	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3807	-0-	-663	-0-	231	1	3576	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3938	-0-	-650	-0-	217	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	220	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	224	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	248	1	3893	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
10	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	282	1	2596	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	216	1	2410	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2200	-0-	-993	-0-	162	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	217	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	217	1	2239	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	218	1	2372	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
10	2480	N	1684	-0-	-796	-0-	120	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1329	-0-	-891	-0-	81	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1270	-0-	-1086	-0-	70	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	134	1	2159	2	N	-0-					-0-
*03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	149	1	2343	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	199	1	1839	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	158	1	1769	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	143	1	1799	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	147	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	137	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	148	1	1614	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
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	174	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1697	-0-	-163	-0-	125	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	129	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1326	-0-	-214	-0-	117	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	117	1	1268	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	298	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	240	1	2683	2	N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	226	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	236	1	2811	2	N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	N	-0-					-0-
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	246	1	2678	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
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	79	1	733	2	N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	81	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	739	-0-	-353	-0-	65	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	688	-0-	-397	-0-	58	1	630	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
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	226	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	865	-0-	-1415	-0-	71	1	794	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2096	-0-	-756	-0-	154	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	175	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	180	1	1862	2	N	-0-					-0-
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	203	1	2207	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
10	2046	N	1407	-0-	-639	-0-	100	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	99	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	88	1	1500	2	N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	130	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	92	1	1441	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
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	149	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	116	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	109	1	1871	2	N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	112	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	2	N	-0-					-0-
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	985	-0-	-193	-0-	96	1	889	2	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	113	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	N	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1236	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
10	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	413	1	3810	2	N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	339	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	323	1	4071	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	313	1	3723	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3349	-0-	-515	-0-	295	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	335	1	3644	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	372	1	3427	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	298	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	271	1	3420	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	275	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2933	-0-	-567	-0-	259	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	293	1	3191	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
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	202	1	1860	2	N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	172	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	150	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	123	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1232	-0-	-728	-0-	109	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	132	1	1434	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
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	296	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	202	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	167	1	2860	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	190	1	3190	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2590	-0-	-826	-0-	152	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	151	1	2370	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
10	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	285	1	3711	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3596	-0-	-544	-0-	218	1	3378	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3029	-0-	-1249	-0-	167	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	168	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3867	2	N	-0-					-0-
*03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	263	1	4126	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
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	302	1	2789	2	N	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	247	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	223	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	214	1	2548	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2282	-0-	-602	-0-	201	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	231	1	2512	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	440	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	355	1	3959	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	328	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	329	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3456	-0-	-688	-0-	305	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	340	1	3702	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
10	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	124	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	114	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1350	-0-	-200	-0-	99	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	108	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	108	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	108	1	1180	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	196	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	159	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	147	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	151	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1624	-0-	-196	-0-	143	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	166	1	1805	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
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	275	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	213	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	199	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	225	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	215	1	2225	2	N	-0-					-0-
*03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	243	1	2646	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
10	9703	X	9566	-0-	-137	-0-	683	1	8883	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8827	-0-	-563	-0-	535	1	8292	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8720	-0-	-983	-0-	481	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9132	-0-	-540	-0-	514	1	8618	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8027	-0-	-625	-0-	471	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9276	-0-	-303	-0-	556	1	8720	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
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	411	1	3791	2	N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	349	1	3898	2	N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	320	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	328	1	3898	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3411	-0-	-565	-0-	301	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	343	1	3731	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
10	5828	X	5539	-0-	-289	-0-	395	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5244	-0-	-396	-0-	318	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5261	-0-	-412	-0-	290	1	4971	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	294	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4311	-0-	-813	-0-	253	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4782	-0-	-767	-0-	286	1	4496	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	362	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4781	-0-	-709	-0-	290	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	270	1	4628	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	287	1	4809	2	N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	285	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4655	-0-	-429	-0-	279	1	4376	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
10	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	139	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2150	-0-	-610	-0-	130	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	109	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	125	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	2006	-0-	-10	-0-	118	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2091	-0-	-141	-0-	125	1	1966	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	297	1	3861	2	N	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	244	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	211	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	195	1	3132	2	N	-0-					-0-
*03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	248	1	3898	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

10	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	340	1	4423	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4499	-0-	-691	-0-	273	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	248	1	4249	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	261	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4212	-0-	-240	-0-	247	1	3965	2	N	-0-					-0-
*03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	299	1	4690	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

10	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	585	1	5397	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5665	-0-	-635	-0-	466	1	5199	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5846	-0-	-664	-0-	430	1	5416	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	441	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4670	-0-	-902	-0-	412	1	4258	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	465	1	5065	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	426	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	346	1	3860	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	321	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	332	1	3944	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3476	-0-	-500	-0-	307	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	343	1	3738	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-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-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	129	2	213	9	Y	194	107	1			173
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	100	2	189	9	Y	172	211	1			134
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	105	2	166	9	Y	151	209	1			76
01	341	X	286	-0-	-55	-0-	129	2	157	9	Y	143					219
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	86	2	264	9	Y	240	218	1			241
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	68	2	76	9	Y	69	205	1			105

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 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
10	3627	X	1596	-0-	-2031	-0-	1407	2	189	9	N	172	182	1			171
11	2580	X	1364	-0-	-1216	-0-	1164	2	200	9	N	182	179	1			174
12	2573	X	1549	-0-	-1024	-0-	1167	2	382	9	N	347	339	1			182
01	2573	X	424	-0-	-2149	-0-	326	2	98	9	N	89	174	1			97
02	1960	X	639	-0-	-1321	-0-	614	2	25	9	N	23					120
03	1581	X	745	-0-	-836	-0-	414	2	331	9	N	301	171	1			250

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 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
10	4805	X	1820	-0-	-2985	-0-	1546	2	274	9	N	249	181	1			240
11	3870	X	1853	-0-	-2017	-0-	1623	2	230	9	N	209	182	1			267
12	3534	X	1551	-0-	-1983	-0-	1250	2	301	9	N	274	360	1			181
01	3100	X	1123	-0-	-1977	-0-	856	2	267	9	N	243	191	1			233
02	2464	X	1567	-0-	-897	-0-	1328	2	239	9	N	217	195	1			255
03	1922	X	1310	-0-	-612	-0-	1075	2	235	9	N	214	188	1			281

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 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
10	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1417	2	243	9	N	221	189	1			310
11	2910	X	1946	-0-	-964	-0-	1570	2	376	9	N	342	357	1			295
12	2635	X	1647	-0-	-988	-0-	1327	2	320	9	N	291	368	1			218
01	2108	X	737	-0-	-1371	-0-	420	2	317	9	N	288	191	1			315
02	1736	X	890	-0-	-846	-0-	613	2	277	9	N	252	381	1			186
03	2015	X	507	-0-	-1508	-0-	257	2	250	9	N	227	174	1			239

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 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
10	3472	X	958	-0-	-2514	-0-	661	2	297	9	N	270	375	1			228
11	2730	X	800	-0-	-1930	-0-	580	2	220	9	N	200	180	1			248
12	2449	X	596	-0-	-1853	-0-	346	2	250	9	N	227	361	1			114
01	2263	X	739	-0-	-1524	-0-	396	2	343	9	N	312	191	1			235
02	1372	X	761	-0-	-611	-0-	487	2	274	9	N	249	372	1			112
03	961	X	846	-0-	-115	-0-	417	2	429	9	N	390	358	1			144

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1939	-0-	-138	-0-	1677	2	262	9	N	238	376	1			116
11	2070	X	1640	-0-	-430	-0-	1365	2	275	9	N	250	186	1			180
12	2139	X	1563	-0-	-576	-0-	1275	2	288	9	N	262	181	1			261
01	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	1545	2	308	9	N	280	376	1			165
02	1540	N	1456	-0-	-84	-0-	1186	2	270	9	N	245	178	1			232
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2025	2	267	9	N	243	186	1			289

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1007	-0-	1007	2998	822	3	185	9	Y	168	169	1			168
11	DLQ G-10		1321	-0-	1321	4319	961	3	360	9	Y	327					495
12	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5737	1041	3	377	9	Y	343	534	1			304
01	1600	N	1103	-0-	-497	5240	971	3	132	9	Y	120	179	1			245
*02	2800	N	1060	-0-	-1740	3500	885	3	175	9	Y	159	175	1			229
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3500					Y	NO RPT					229

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					162
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					162
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3296	-0-	-1416	-0-	522	1	2454	3	Y	291	265	1			49
							320	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	476	1	2418	3	Y	279	291	1			37
							307	9									
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	468	1	3083	3	Y	242	173	1			106
							266	9									
01	3255	X	1830	-0-	-1425	-0-	633	1	935	3	Y	238	264	1			80
							262	9									
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	337	1	1325	3	Y	278	301	1			57
							306	9									
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					57

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
10	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	612	3	1552	9	Y	1411	1337	1			427
11	2490	X	2138	-0-	-352	-0-	536	1	1602	9	Y	1456	1724	1			159
12	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	495	1	1773	9	Y	1612	1401	1			370
01	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	411	1	1298	9	Y	1180	1069	1			481
*02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	397	1	1014	9	Y	922	1058	1			345
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					345

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	647	3	651	9	Y	592	541	1		120
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	612	1	541	9	Y	492	545	1		67
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	637	1	611	9	Y	555	378	1		244
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	670	1	647	9	Y	588	741	1		91
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	640	1	543	9	Y	494	370	1		215
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				215

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	461	1	1715	3	Y	404	367	1		315
							444	9								
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	492	1	1575	3	Y	532	556	1		291
							585	9								
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	457	1	2080	3	Y	440	302	1		429
							484	9								
01	2573	X	1534	-0-	-1039	-0-	694	1	341	3	Y	454	506	1		377
							499	9								
*02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	349	1	247	3	Y	378	412	1		343
							416	9								
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				343

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	763	-0-	-1345	-0-	306	1	268	3	Y	172	119	1		74
							189	9								
11	1620	X	237	-0-	-1383	-0-	67	1	80	3	Y	82	99	1		57
							90	9								
12	1519	X	737	-0-	-782	-0-	323	1	229	3	Y	168	179	1		46
							185	9								
01	1519	X	491	-0-	-1028	-0-	216	1	95	3	Y	164	178	1		32
							180	9								
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	333	1	605	3	Y	290	241	1		81
							319	9								
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				81

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	586	1	1270	3	Y	290	180	1		278
							319	9								
11	1680	X	1336	-0-	-344	-0-	550	1	601	3	Y	168	188	1		258
							185	9								
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	718	1	1154	3	Y	334	192	1		400
							367	9								
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	699	1	976	3	Y	336	373	1		363
							370	9								
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	549	1	261	3	Y	199	366	1		196
							219	9								
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				196

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1251	-0-	-1291	-0-	103 232	1 9	916	3	Y	211	104	1			256
11	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	120 310	1 9	1157	3	Y	282	366	1			172
12	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	170 449	1 9	1362	3	Y	408	307	1			273
01	2325	X	670	-0-	-1655	-0-	107 250	1 9	313	3	Y	227	198	1			302
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	162 342	1 9	1109	3	Y	311	368	1			245
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	421 443	1 9	2033	3	Y	403	290	1			532
11	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	411 394	1 9	1915	3	Y	358	457	1			433
12	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	423 431	1 9	1857	3	Y	392	298	1			527
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	452 534	1 9	1944	3	Y	485	583	1			429
*02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	376 497	1 9	1688	3	Y	452	574	1			307
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					307

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
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	490 133	1 9	599	3	Y	121	147	1			115
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	635 138	1 9	287	3	Y	125	2	1			238
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	572	1	83	9	Y	75	178	1			135
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	662 204	1 9	515	3	Y	185	185	1			135
*02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	488 121	1 9	22	3	Y	110					245
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					245

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
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	364 14	1 9	332	3	Y	13	2	1			128
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	352 2	1 9	293	3	Y	2	2	1			128
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	359 1	1 9	151	3	Y	1	1	1			128
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	365 1	1 9	144	3	Y	1	1	1			128
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	321 1	1 9	82	3	Y	1	1	1			128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	370 296	1 9	502	3	Y	269	379	1			162
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	361 216	1 9	849	3	Y	196	199	1			159
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	383 228	1 9	784	3	Y	207	17	1			349
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	388 315	1 9	851	3	Y	286	381	1			254
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	340 210	1 9	623	3	Y	191	193	1			252
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

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
10	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	31 378	1 9	881	3	N	344	327	1			217
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	84 913	1 9	2044	3	N	830	979	1			68
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	83 1015	1 9	2000	3	N	923	805	1			186
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	69 849	1 9	1785	3	N	772	703	1			255
*02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	71 760	1 9	1737	3	N	691	790	1			156
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					156

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	3268	-0-	-2312	-0-	518 300	1 9	2450	3	Y	273	248	1			218
11	3660	X	3205	-0-	-455	-0-	509 414	1 9	2282	3	Y	376	393	1			201
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	449 345	1 9	2975	3	Y	314	217	1			298
01	3317	X	1871	-0-	-1446	-0-	564 359	1 9	948	3	Y	326	362	1			262
*02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	368 417	1 9	1235	3	Y	379	412	1			229
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					229

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					276
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	9	Y	53					329
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	9	Y	22					351
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14 41	1 9	7	3	Y	37					388
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	Y	-0-					388
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					388

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	92	21	1			74
							101	9									
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	3	N	115	117	1			72
							127	9									
12	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	51	1	1364	3	N	108	119	1			61
							119	9									
01	1550	X	1154	-0-	-396	-0-	49	1	996	3	N	99	84	1			76
							109	9									
02	1400	X	814	-0-	-586	-0-	24	1	721	3	N	63	81	1			58
							69	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	586	1	2952	3	Y	541	554	1			396
							595	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	600	1	3860	3	Y	676	688	1			384
							744	9									
12	4867	X	2620	-0-	-2247	-0-	557	1	1392	3	Y	610	680	1			314
							671	9									
01	4836	X	3150	-0-	-1686	-0-	773	1	1749	3	Y	571	482	1			403
							628	9									
*02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	459	1	1536	3	Y	370	484	1			289
							407	9									
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					289

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1107	-0-	-660	-0-	232	1	688	3	Y	170	154	1			239
							187	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			128
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	513	1	1653	3	Y	480	375	1			233
							528	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	328	1	926	3	Y	355	362	1			226
							391	9									
*02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	419	1	243	3	Y	329	360	1			195
							362	9									
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					195

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	43	1	1198	3	Y	110	8	1			282
							121	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	38	192	1			128
							42	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	15	3	1			140
							17	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	120	13	1			247
							132	9									
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	3	Y	138	12	1			373
							152	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					373

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8409	X	3318	-0-	-5091	-0-	489 538	1 9	2291	3	Y	489	576	1			234
11	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	403 657	1 9	1536	3	Y	597	572	1			259
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	446 607	1 9	2155	3	Y	552	375	1			436
01	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	427 459	1 9	1674	3	Y	417	551	1			302
*02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	308 287	1 9	1660	3	Y	261	202	1			361
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					361

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	482 677	1 9	2406	3	Y	615	558	1			318
11	3900	X	2527	-0-	-1373	-0-	394 540	1 9	1593	3	Y	491	549	1			260
12	4030	X	1466	-0-	-2564	-0-	429 497	1 9	540	3	Y	452	431	1			281
01	4030	X	2270	-0-	-1760	-0-	561 547	1 9	1162	3	Y	497	479	1			299
*02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	373 411	1 9	1448	3	Y	374	387	1			286
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					286

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2181	-0-	-1570	-0-	328 201	1 9	1652	3	Y	183	93	1			122
11	3630	X	2388	-0-	-1242	-0-	323 333	1 9	1732	3	Y	303	391	1			34
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	468 266	1 9	3083	3	Y	242	173	1			103
01	3565	X	1909	-0-	-1656	-0-	304 239	1 9	1366	3	Y	217	191	1			129
*02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	371 361	1 9	1680	3	Y	328	387	1			70
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					70

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	312
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	312
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	312
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	312
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	312

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	4219	-0-	-2043	-0-	486	1	2997	3	Y	669	609	1			198
							736	9									
11	6060	X	4441	-0-	-1619	-0-	589	1	3389	3	Y	421	463	1			156
							463	9									
12	5952	X	3883	-0-	-2069	-0-	542	1	2254	3	Y	988	769	1			375
							1087	9									
01	5952	X	2901	-0-	-3051	-0-	412	1	1884	3	Y	550	562	1			363
							605	9									
*02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	497	1	3095	3	Y	528	577	1			314
							581	9									
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					314

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	502	1	3454	3	Y	845	959	1			131
							930	9									
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	483	1	3056	3	Y	668	686	1			113
							735	9									
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	499	1	3046	3	Y	675	603	1			185
							743	9									
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	531	1	2885	3	Y	604	587	1			202
							664	9									
*02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	427	1	2344	3	Y	478	567	1			113
							526	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					113

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	1283	-0-	-3925	-0-	374	1	537	3	Y	338	300	1			138
							372	9									
11	4800	X	3301	-0-	-1499	-0-	425	1	2419	3	Y	415	425	1			128
							457	9									
12	4557	X	3711	-0-	-846	-0-	441	1	2788	3	Y	438	448	1			118
							482	9									
01	4557	X	2074	-0-	-2483	-0-	389	1	1384	3	Y	274	218	1			174
							301	9									
*02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	420	1	2851	3	Y	398	517	1			55
							438	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					55

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4976	-0-	-77	-0-	574	1	3937	3	Y	423	398	1			130
							465	9									
11	4890	X	4050	-0-	-840	-0-	598	1	2925	3	Y	479	394	1			215
							527	9									
12	4898	X	2690	-0-	-2208	-0-	523	1	1702	3	Y	423	395	1			243
							465	9									
01	4743	X	2159	-0-	-2584	-0-	383	1	1470	3	Y	278	195	1			326
							306	9									
*02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	508	1	2773	3	Y	620	750	1			196
							682	9									
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					196

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	271	-0-	-318	-0-	205	1	24	3	Y	38					282
							42	9									
11	360	X	297	-0-	-63	-0-	230	1	67	9	Y	61	191	1			152
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	147	1	129	3	Y	39	1	1			190
							43	9									
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	25	4	1			211
							28	9									
*02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	82	1	480	3	Y	43	3	1			251
							47	9									
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					251

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			Y	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3324	-0-	-985	-0-	350	1	2679	3	Y	268	244	1			257
							295	9									
11	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	442	1	2886	3	Y	324	332	1			249
							356	9									
12	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	397	1	2496	3	Y	339	347	1			241
							373	9									
01	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	418	1	2288	3	Y	226	182	1			285
							249	9									
*02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	386	1	1786	3	Y	302	393	1			194
							332	9									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					194

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	504	1	14882	3	Y	474	659	1			174
							521	9									
11	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	515	1	14295	3	Y	515	482	1			207
							567	9									
12	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	540	1	14552	3	Y	552	329	1			430
							607	9									
01	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	706	1	14489	3	Y	617	717	1			330
							679	9									
*02	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	433	1	12783	3	Y	456	650	1			136
							502	9									
03	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					136

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	99	1	1982	3	Y	276	371	1			130
							304	9									
11	2460	X	1940	-0-	-520	-0-	90	1	1635	3	Y	195	205	1			120
							215	9									
12	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	94	1	1654	3	Y	214	204	1			130
							235	9									
01	2480	X	1787	-0-	-693	-0-	105	1	1484	3	Y	180	18	1			292
							198	9									
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1307	3	Y	204	196	1			300
							224	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					300

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	573	1	2561	3	Y	1281	1138	1			410
							1409	9									
11	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	567	1	2128	3	Y	939	1132	1			217
							1033	9									
12	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	525	1	1657	3	Y	879	722	1			374
							967	9									
01	4371	X	2271	-0-	-2100	-0-	419	1	1047	3	Y	732	570	1			536
							805	9									
*02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	519	1	2520	3	Y	1240	1489	1			287
							1364	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					287

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	439	1	6994	3	Y	1320	1198	1			346
							1452	9									
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	337	1	6242	3	Y	1248	1391	1			203
							1373	9									
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	327	1	5931	3	Y	1183	1130	1			256
							1301	9									
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	465	1	6283	3	Y	1284	1240	1			300
							1412	9									
*02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	261	1	4967	3	Y	949	982	1			267
							1044	9									
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					267

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	850	-0-	-111	-0-	24	1	669	3	Y	143	167	1			159
							157	9									
11	930	X	736	-0-	-194	-0-	23	1	562	3	Y	137	179	1			117
							151	9									
12	992	X	675	-0-	-317	-0-	22	1	523	3	Y	118	5	1			230
							130	9									
01	992	X	488	-0-	-504	-0-	14	1	358	3	Y	105	191	1			144
							116	9									
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	138	3	1			279
							152	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	250	1	6430	3	Y	551	591	1			109
							606	9									
11	6900	X	6827	-0-	-73	-0-	247	1	5997	3	Y	530	445	1			194
							583	9									
12	7130	X	5852	-0-	-1278	-0-	222	1	5105	3	Y	477	438	1			233
							525	9									
01	7006	X	5798	-0-	-1208	-0-	274	1	4949	3	Y	523	603	1			153
							575	9									
*02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	184	1	4573	3	Y	390	410	1			133
							429	9									
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					133

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	183	1	5288	3	Y	128	211	1			102
							141	9									
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	166	1	5005	3	Y	220	232	1			90
							242	9									
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	146	1	5119	3	Y	216	43	1			263
							238	9									
01	4867	X	2758	-0-	-2109	-0-	133	1	2470	3	Y	141	203	1			201
							155	9									
*02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	135	1	4905	3	Y	204	244	1			161
							224	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					161

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	4937	-0-	-2286	-0-	160	1	4731	3	Y	42	10	1			170
							46	9									
11	6990	X	4344	-0-	-2646	-0-	151	1	4181	3	Y	11	11	1			170
							12	9									
12	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	244	1	6572	3	Y	55	23	1			202
							61	9									
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					202
*02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	281	1	8293	3	Y	49	25	1			226
							54	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					226

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1038	-0-	-667	-0-	256	1	658	3	Y	113	191	1			312
							124	9									
11	930	X	639	-0-	-291	-0-	216	1	376	3	Y	43	186	1			169
							47	9									
12	651	X	585	-0-	-66	-0-	244	1	222	3	Y	108	1	1			276
							119	9									
01	465	X	423	-0-	-42	-0-	262	1	161	9	Y	146	181	1			241
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	221	3	67	9	Y	61	1	1			301
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2609	-0-	-677	-0-	75	1	2098	3	Y	396	534	1			318
							436	9									
11	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	81	1	1970	3	Y	391	380	1			329
							430	9									
12	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	76	1	1818	3	Y	276	405	1			200
							304	9									
01	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	64	1	1652	3	Y	239	27	1			412
							263	9									
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	71	1	1745	3	Y	436	574	1			274
							480	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	2768	-0-	-1975	-0-	337	1	2322	3	Y	99	191	1			177
							109	9									
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	378	1	4795	3	Y	228	31	1			374
							251	9									
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	450	1	4720	3	Y	250	429	1			195
							275	9									
01	3875	X	2206	-0-	-1669	-0-	255	1	1808	3	Y	130	17	1			308
							143	9									
*02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	422	1	4493	3	Y	243	218	1			333
							267	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					333

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	364	1	325	3	Y	143	195	1			2
							157	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	351	1	260	3	Y	141	131	1			12
							155	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	351	1	243	3	Y	104	78	1			38
							114	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	369	1	231	3	Y	128	154	1			12
							141	9									
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	324	1	176	3	Y	136	147	1			1
							150	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	378	1	708	3	Y	334	192	1			376
							367	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	299	1	322	3	Y	108	171	1			313
							119	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	393	1	915	3	Y	365	386	1			292
							402	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	246	1	753	3	Y	219	206	1			305
							241	9									
*02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	341	1	489	3	Y	170	188	1			287
							187	9									
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					287

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2254	-0-	-2520	-0-	369	1	1544	3	Y	310	216	1			234
							341	9									
11	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	379	1	1941	3	Y	457	553	1			138
							503	9									
12	3751	X	1834	-0-	-1917	-0-	397	1	1079	3	Y	325	347	1			116
							358	9									
01	3751	X	1865	-0-	-1886	-0-	416	1	981	3	Y	425	461	1			80
							468	9									
*02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	399	1	1311	3	Y	672	558	1			194
							739	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					194

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	661	-0-	-238	-0-	197	1	131	3	N	303	274	1			80
							333	9									
11	690	X	398	-0-	-292	-0-	190	1	120	3	N	80	83	1			77
							88	9									
12	713	X	383	-0-	-330	-0-	197	1	183	3	N	3	3	1			77
							3	9									
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					77
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	173	1	5	3	N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	245	1	847	3	Y	113	190	1			157
							124	9									
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	279	1	1110	3	Y	147	197	1			107
							162	9									
12	1271	X	1156	-0-	-115	-0-	247	1	821	3	Y	80	10	1			177
							88	9									
01	1271	X	800	-0-	-471	-0-	241	1	451	3	Y	98	200	1			75
							108	9									
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	220	1	779	3	Y	70	8	1			137
							77	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	478	1	347	3	Y	115	173	1			108
							127	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	342	1	79	9	Y	72					180
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	381	1	2	3	Y	92					272
							101	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	406	1	377	3	Y	156	195	1			233
							172	9									
*02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	395	1	234	3	Y	109	187	1			155
							120	9									
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					155

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	21	1	611	3	Y	3	3	1			51
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		195	-0-	195	195	5	1	189	3	Y	1	1	1			51
							1	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					51

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3435	-0-	-936	-0-	618	1	2586	3	Y	210	198	1			146
							231	9									
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	457	1	2649	3	Y	224	192	1			178
							246	9									
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	559	1	2989	3	Y	261	219	1			220
							287	9									
01	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	498	1	1292	3	Y	162	192	1			190
							178	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					190

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	521	1	588	3	Y	120	194	1			125
							132	9									
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	447	1	294	3	Y	102	2	1			225
							112	9									
12	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	536	1	542	3	Y	132	187	1			170
							145	9									
01	1271	X	945	-0-	-326	-0-	428	1	339	3	Y	162	3	1			329
							178	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					329
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					329

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	584	1	2187	3	Y	277	180	1			508
							305	9									
11	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	552	1	2009	3	Y	297	382	1			423
							327	9									
12	3875	X	2678	-0-	-1197	-0-	636	1	1807	3	Y	214	207	1			430
							235	9									
01	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	456	1	2335	3	Y	318	206	1			542
							350	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					542
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					542

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					393
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	66	1	33	9	N	30					423
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					423
01	155	X	64	-0-	-91	-0-	13	1	50	3	N	1	1	1			423
							1	9									
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	88	1	209	9	N	190	181	1			432
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	92	1	56	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	61	1	41	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	26	1	30	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	70	1	51	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	59	1	77	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	560	1	345	2	N	-0-					-0-
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	445	1	300	2	N	-0-					-0-
12	930	N	568	-0-	-362	-0-	261	1	307	2	N	-0-					-0-
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	431	1	319	2	N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	243	1	447	2	N	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	305	1	397	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	145	1	89	2	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	105	1	71	2	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	105	1	124	2	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	139	1	104	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	57	1	105	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	87	1	113	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	145	1	89	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	105	1	70	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	105	1	123	2	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	139	1	103	2	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	57	1	104	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	86	1	113	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	9					153
							10	9									
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	30	2	N	2					155
							2	9									
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					155
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	37	2	N	1					156
							1	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	2					158
							2	9									
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	-0-					158

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	123	1	1155	2	N	1					154
							1	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5					159
							6	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	119	1	1303	2	N	4					163
							4	9									
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	125	1	1107	2	N	3					166
							3	9									
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	243	1	939	2	N	6					172
							7	9									
03	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	248	1	850	2	N	3					175
							3	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

10	155	N	75	-0-	-80	-0-	7	1	68	2	N	-0-					86
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					86
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	N	-0-					86
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					86
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	16	1	60	2	N	1					87
							1	9									
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					87

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22847	#	19768	-0-	-3079	-0-	62	1	19550	2	N	142	83	1			115
							156	9									
11	22110	#	16523	-0-	-5587	-0-	60	1	16329	2	N	122	164	1			73
							134	9									
12	20646	#	17368	-0-	-3278	-0-	62	1	17153	2	N	139	165	1			47
							153	9									
01	20646	#	16300	-0-	-4346	-0-	62	1	16096	2	N	129	65	1			111
							142	9									
02	17864	#	14592	-0-	-3272	-0-	54	1	14415	2	N	112	165	1			58
							123	9									
03	19778	#	16492	-0-	-3286	-0-	62	1	16299	2	N	119	82	1			95
							131	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					68
11	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					68
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					68
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	3	11	9	N	10					118
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11	9	N	10					128
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2353	3	8	9	N	7					135
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2566	3	13	9	N	12					147
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	3	6	9	N	5					152
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	3	11	9	N	10					162

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					47
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	2	3	9	N	3					50
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					50
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					50
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	N	7					57

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	501	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	493	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	469	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	389	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1608	-0-	-380	-0-	336	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	400	1	1636	2	Y	-0-					-0-

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					27
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					53
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					53
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					113
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					113
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					113
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					113
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					113
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					42
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-					42
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					42
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	209	2	1	9	N	1					43
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					43

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10386	3	132	9	N	120	131	1			23
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11157	3	39	9	N	35	50	1			8
12	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9640	3	72	9	N	65	61	1			12
01	9641	X	8285	-0-	-1356	-0-	8028	3	257	9	N	234	165	1			81
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9496	3	426	9	N	387	367	1			101
03	9641	X	8069	-0-	-1572	-0-	7802	3	267	9	N	243	288	1			56

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
10	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1649	3	29	9	N	26	20	1			6
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1907	3	96	9	N	87	67	1			26
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1178	3	196	9	N	178	136	1			68
*03	3100	N	3243	-0-	143	143	3108	3	135	9	N	123	134	1			57

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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2074	3	80	9	N	73	64	1			20
11	1980	N	1698	-0-	-282	-0-	1633	3	65	9	N	59	59	1			20
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1726	3	58	9	N	53	61	1			12
01	2139	N	1084	-0-	-1055	-0-	1061	3	23	9	N	21	27	1			6
02	1596	N	1143	-0-	-453	-0-	1143	3			N	-0-					6
03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	N	13	9	1			4
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	N	9	11	1			2
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-	2	1			-0-
02	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1168	-0-	-1932	703	1160	3	8	9	N	7	5	1			2
11	2408	N	1705	-0-	-703	-0-	1655	3	50	9	N	45	21	1			26
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-	26	1			-0-
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1867	3	33	9	N	30	29	1			6
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1475	3	24	9	N	22	23	1			5
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	3	8	9	N	7	11	1			1
01	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	1166	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1400	N	555	-0-	-845	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1450	3	52	9	N	47	49	1			9
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	3			N	-0-	9	1			-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1003	3	66	9	N	60	39	1			21
02	1288	N	319	-0-	-969	-0-	288	3	31	9	N	28	42	1			7
03	1209	N	379	-0-	-830	-0-	348	3	31	9	N	28	29	1			6

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	1	1			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4723	-0-	-1012	-0-	4676	3	47	9	N	43	40	1			8
11	5550	X	4130	-0-	-1420	-0-	4066	3	64	9	N	58	53	1			13
12	5735	X	4339	-0-	-1396	-0-	4320	3	19	9	N	17	27	1			3
01	5735	X	4095	-0-	-1640	-0-	4052	3	43	9	N	39	28	1			14
02	5180	X	4040	-0-	-1140	-0-	3997	3	43	9	N	39	43	1			10
03	4712	X	3642	-0-	-1070	-0-	3595	3	47	9	N	43	43	1			10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2121	3	7	9	N	6	10	1			1
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-	1	1			-0-
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	992	X	368	-0-	-624	-0-	326	3	42	9	N	38	25	1			13
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	N	5	17	1			1
03	992	N	703	-0-	-289	-0-	631	3	72	9	N	65	51	1			15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	223	-0-	-1110	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	300	-0-	-940	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2040	3	109	9	N	99	100	1			19
11	2280	N	1721	-0-	-559	-0-	1514	3	207	9	N	188	164	1			43
12	2356	N	1431	-0-	-925	-0-	1314	3	117	9	N	106	129	1			20
01	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1289	3	46	9	N	42	47	1			15
02	1596	N	1325	-0-	-271	-0-	1225	3	100	9	N	91	82	1			24
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1713	3	123	9	N	112	110	1			26

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2331	-0-	-1172	-0-	2307	3	24	9	N	22	27	1			4
11	3390	X	1865	-0-	-1525	-0-	1851	3	14	9	N	13	14	1			3
12	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1888	3	14	9	N	13	14	1			2
01	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1772	3	101	9	N	92	63	1			31
02	2688	X	1484	-0-	-1204	-0-	1427	3	57	9	N	52	70	1			13
03	2325	X	1031	-0-	-1294	-0-	1016	3	15	9	N	14	24	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5820	3	26	9	N	24	25	1			7
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4842	3	23	9	N	21	21	1			7
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5165	3	33	9	N	30	30	1			7
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5539	3	41	9	N	37	33	1			11
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4443	3	14	9	N	13	19	1			5
*03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3913	3	89	9	N	81	48	1			38

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
10	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2592	3	23	9	N	21	13	1			25
11	3030	X	2260	-0-	-770	-0-	2238	3	22	9	N	20	7	1			38
12	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	2565	3	21	9	N	19	37	1			20
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2626	3	20	9	N	18					38
02	2828	X	2350	-0-	-478	-0-	2347	3	3	9	N	3	36	1			5
03	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2222	3	15	9	N	14	5	1			14

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
10	3100	N	3480	-0-	380	380	3432	3	48	9	N	44	56	1			8
11	2394	N	2014	-0-	-380	-0-	1964	3	50	9	N	45	43	1			10
12	1333	N	757	-0-	-576	-0-	711	3	46	9	N	42	44	1			8
01	2914	X	834	-0-	-2080	-0-	738	3	96	9	N	87	65	1			30
02	2632	X	437	-0-	-2195	-0-	434	3	3	9	N	3	32	1			1
03	2914	X	664	-0-	-2250	-0-	664	3			N	-0-					1

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
10	3007	X	74	-0-	-2933	-0-	27	3	47	9	N	43	45	1			8
11	2070	X	697	-0-	-1373	-0-	662	3	35	9	N	32	33	1			7
12	2139	X	897	-0-	-1242	-0-	858	3	39	9	N	35	35	1			7
01	1674	X	765	-0-	-909	-0-	759	3	6	9	N	5	10	1			2
02	644	N	99	-0-	-545	-0-	99	3			N	-0-					2
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	582	3	42	9	N	38	31	1			9

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
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2878	3	109	9	N	99	103	1			27
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2391	3	31	9	N	28	46	1			9
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2266	3	96	9	N	87	76	1			20
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2562	3	103	9	N	94	86	1			28
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					28
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2182	3	32	9	N	29	30	1			27

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
10	8091	X	6262	-0-	-1829	-0-	6239	3	23	9	N	21	13	1			15
11	9690	X	5105	-0-	-4585	-0-	5083	3	22	9	N	20	7	1			28
12	10013	X	5628	-0-	-4385	-0-	5576	3	52	9	N	47	24	1			51
01	10013	X	5908	-0-	-4105	-0-	5858	3	50	9	N	45	3	1			93
02	6804	X	5596	-0-	-1208	-0-	5549	3	47	9	N	43	63	1			73
03	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	4939	3	54	9	N	49	68	1			54

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	750	3	67	9	N	61	50	1			11
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-	11	1			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	317	-0-	-1140	-0-	308	3	9	9	N	8	13	1			2
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1059	3	39	9	N	35	29	1			8
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1582	3	52	9	N	47	46	1			9
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1623	3	91	9	N	83	63	1			29
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1384	3	119	9	N	108	109	1			28
03	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1320	3	72	9	N	65	78	1			15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	3805	-0-	-1248	-0-	3801	3	4	9	N	4	6	1			1
11	5670	X	3537	-0-	-2133	-0-	3527	3	10	9	N	9	8	1			2
12	5859	X	3412	-0-	-2447	-0-	3365	3	47	9	N	43	37	1			8
01	5859	X	2502	-0-	-3357	-0-	2490	3	12	9	N	11	15	1			4
02	5124	X	2043	-0-	-3081	-0-	2011	3	32	9	N	29	25	1			8
03	3813	X	1472	-0-	-2341	-0-	1448	3	24	9	N	22	25	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1270	-0-	-63	-0-	1244	3	26	9	N	24	25	1			7
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1273	3	23	9	N	21	21	1			7
12	1922	X	1155	-0-	-767	-0-	1115	3	40	9	N	36	35	1			8
01	1922	X	806	-0-	-1116	-0-	803	3	3	9	N	3	10	1			1
02	1204	N	695	-0-	-509	-0-	695	3			N	-0-					1
03	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2537	-0-	-656	-0-	2509	3	28	9	N	25	33	1			7
11	2640	X	2108	-0-	-532	-0-	2069	3	39	9	N	35	30	1			12
12	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	2599	3	37	9	N	34	38	1			8
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3125	3	21	9	N	19	21	1			6
02	2520	X	1672	-0-	-848	-0-	1666	3	6	9	N	5	9	1			2
03	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	1955	3	52	9	N	47	27	1			22

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	19613	3	272	9	N	247	174	1			81
11	18510	X	16727	-0-	-1783	-0-	16485	3	242	9	N	220	172	1			129
12	19437	X	16292	-0-	-3145	-0-	16064	3	228	9	N	207	233	1			103
01	19871	X	13740	-0-	-6131	-0-	13539	3	201	9	N	183	180	1			106
02	17948	X	13066	-0-	-4882	-0-	12810	3	256	9	N	233	199	1			140
03	19871	X	12861	-0-	-7010	-0-	12510	3	351	9	N	319	274	1			185

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13782	3	51	9	N	46	84	1			19
11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11073	3	34	9	N	31	24	1			26
12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11116	3	34	9	N	31	36	1			21
01	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10770	3	12	9	N	11	29	1			3
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10504	3	66	9	N	60	46	1			17
*03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10956	3	81	9	N	74	56	1			35

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					63
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					63
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					63
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					63
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					63
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	1289	2	Y	1					1
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	1402	2	Y	3	2	1			1

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	2442	2	21	9	N	19					42
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	23					65
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					65
01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2023	2	17	9	N	15					80
02	2212	X	1939	-0-	-273	-0-	1876	2	63	9	N	57					137
03	2449	X	23	-0-	-2426	-0-	20	2	3	9	N	3					140

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	2	238	9	N	216	175	1			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059

IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	345	-0-	345	431	345	2			N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	431					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	431					N	-0-					44
01	431	X	-0-	-0-	-431	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	138	2	20	9	N	18					61
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					61
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					61
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
10	14B	DENY	1926	-0-	1926	1926	1907	2	19	9	N	17					69
11	14B2	EXT	973	-0-	973	2899	955	2	18	9	N	16					85
12	14B2	EXT	1348	-0-	1348	4247	1327	2	21	9	N	19					104
01	14B2	EXT	1342	-0-	1342	5589	1334	2	8	9	N	7					111
02	14B2	EXT	1141	-0-	1141	6730	1137	2	4	9	N	4					115
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6730					N	NO RPT					115

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1945	-0-	1945	1970	1945	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	15	-0-	15	1985	15	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1985					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	N	8					386
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					389
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	45	2	6	9	N	5					394
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					398
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					119
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					119
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					96
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					96
12	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	2			N	-0-					96
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25					122
11	1200	X	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					122
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2013	2	73	9	N	66					188
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6292	2	106	9	N	96	184	1			100
*02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1835	2	73	9	N	66					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					64
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					64
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13					83
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	96	2	10	9	N	9					92
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15					107
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	2	8	9	N	7					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	2	7	9	N	6					189
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					189
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					189
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					189
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17					206
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	89	2	72	9	N	65					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					73
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					73
12	899	X	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					73
01	899	X	104	-0-	-795	-0-	104	2			N	-0-					73
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					144
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					144
12	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			N	-0-					144
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	609	2	74	9	N	67	188	1			23
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	2	23	9	N	21					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1634	2	141	9	N	128					146
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	311	2	116	9	N	105					251
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	235	2	107	9	N	97	167	1			181
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	669	2	37	9	N	34					215
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1797	2	66	9	N	60					275
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3800	-0-	700	700	3800	2			N	-0-					274
11	1865	N	1165	-0-	-700	-0-	1165	2			N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					274
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					274

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
10	14B DENY		1579	-0-	1579	1777	1572	2	7	9	N	6					10
*11	1711		-0-	-0-	-1711	66					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					10

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
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	917	2	194	9	N	176	182	1			404
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9	182	1			231
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					243
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1323	2	160	9	N	145	184	1			204
*02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2545	2	107	9	N	97	180	1			121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		271	-0-	271	820	271	2			N	-0-					99
*11	820		-0-	-0-	-820	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	810	-0-	-1166	-0-	737	2	73	9	N	66	183	1			248
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5					253
12	2170	X	241	-0-	-1929	-0-	238	2	3	9	N	3					256
01	2170	X	982	-0-	-1188	-0-	904	2	78	9	N	71					327
02	1960	X	1344	-0-	-616	-0-	1258	2	86	9	N	78	178	1			227
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					227

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					98
11	12		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

10	3763	X	-0-	-0-	-3763	-0-					N	-0-					293
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2391	2	98	9	N	89					196
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2777	2	8	9	N	7					203
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3367	2	20	9	N	18	189	1			32
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2786	2	86	9	N	78					110
*02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1224	2	53	9	N	48					158
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					158

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2423	2	95	9	N	86					320
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	2	22	9	N	20	182	1			158
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1794	2	100	9	N	91					249
01	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1156	2	37	9	N	34					283
02	1680	X	953	-0-	-727	-0-	931	2	22	9	N	20	183	1			120
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					120

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

10	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	1866	2	41	9	N	37					290
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	23					313
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2283	2	55	9	N	50	169	1			194
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2013	2	40	9	N	36					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					257
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					180
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	276	2	72	9	N	65					245
12	403	N	119	-0-	-284	-0-	87	2	32	9	N	29					274
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					280
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	298	2	58	9	N	53					333
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	839	2	39	9	N	35					307
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					308
12	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	1513	2	4	9	N	4	192	1			120
01	2635	X	1036	-0-	-1599	-0-	1021	2	15	9	N	14					134
02	980	X	901	-0-	-79	-0-	861	2	40	9	N	36					170
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					170

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4					40
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	N	2					42
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					43
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1245	2	111	9	N	101					144
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	571	2	63	9	N	57	169	1			32
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	N	9					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		584	-0-	584	1732	563	2	21	9	Y	19	90	1			10
11	DLQ G-10		343	-0-	343	2075	340	2	3	9	Y	3					13
12	2585	N	510	-0-	-2075	-0-	508	2	2	9	Y	2					15
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					15
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					15
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					17

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					27
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					28
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					29

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					41
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					41
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					41
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					41
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					55
11	420	N	248	-0-	-172	-0-	14	1	234	2	N	-0-					55
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					55
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					55
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					55
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	N	-0-					55

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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					85
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					89
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					89
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					89
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					89
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	N	11					100
							12	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	55	1	951	2	N	40					220
							44	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	N	30	193	1			57
							33	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	N	43					100
							47	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	2	N	25					125
							28	9									
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	54	1	926	2	N	47	57	1			115
							52	9									
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	48	1	825	2	N	40					155
							44	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	N	24					114
							26	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	6					120
							7	9									
12	1054	N	503	-0-	-551	-0-	27	1	455	2	N	19					139
							21	9									
01	1054	N	804	-0-	-250	-0-	43	1	744	2	N	15					154
							17	9									
02	756	N	482	-0-	-274	-0-	25	1	429	2	N	25	139	1			40
							28	9									
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	32					72
							35	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	8					38
							9	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	14					52
							15	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	94	2	N	8					60
							9	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	8					68
							9	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	5	1	81	2	N	7					75
							8	9									
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					75

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
10	2635	N	2089	-0-	-546	-0-	112	1	1918	2	N	54					146
							59	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	48					194
							53	9									
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	N	92					286
							101	9									
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2011	2	N	50					336
							55	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	16					352
							18	9									
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	84	1	1440	2	N	30					382
							33	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-	109	1			31
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	51					82
							56	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					82
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	2	1	29	2	N	-0-					82
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-					82
03	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					82

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	26					78
							29	9									
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	6	1	95	2	N	6					84
							7	9									
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	51	2	N	6					90
							7	9									
01	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	39	2	N	10					100
							11	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					100
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					100

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

10	806	N	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	2	N	-0-					135
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	N	37					172
							41	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	12					184
							13	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	23					207
							25	9									
02	672	N	36	-0-	-636	-0-	1	1	24	2	N	10					217
							11	9									
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	N	-0-	184	1			33

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
10	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	54	1	924	2	N	87	74	1			162
							96	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					162
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					162
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					162
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	54	1	936	2	N	-0-					162
03	1302	N	963	-0-	-339	-0-	53	1	910	2	N	-0-					162

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
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					12
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					12
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					12
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					12
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					12
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					12

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		203	-0-	203	274	203	2			Y	-0-					-0-
12	295	N	21	-0-	-274	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					138
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					138
12	1116	N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-					138
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					138
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					138
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					134
11	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-					134
12	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					134
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					134
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					134
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					134

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
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3100	2	35	9	N	32	179	1			102
11	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	2700	2	87	9	N	79					181
12	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	2789	2	33	9	N	30					211
01	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	2789	2	47	9	N	43	188	1			66
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	2528	2			N	-0-					66
03	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	2642	2	36	9	N	33					99

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3252	2			N	-0-					9
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					9
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					9
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6904	2	105	9	N	95	2	8			102
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5683	2	68	9	N	62					164
*03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	2	33	9	N	30	2	8			192

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					23
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					23
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					23
01	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					23
02	812	N	626	-0-	-186	-0-	626	2			N	-0-					23
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					23

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
10	2387	N	2048	-0-	-339	-0-	2009	2	39	9	N	35					128
11	2310	X	1241	-0-	-1069	-0-	1241	2			N	-0-					128
12	2387	X	1031	-0-	-1356	-0-	1031	2			N	-0-					128
01	2387	X	1214	-0-	-1173	-0-	1214	2			N	-0-					128
02	1960	X	590	-0-	-1370	-0-	590	2			N	-0-					128
03	2046	X	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			N	-0-					128

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
10	DLQ G-10		1335	-0-	1335	3689	1335	2			Y	-0-					30
11	4884	X	1195	-0-	-3689	-0-	1177	2	18	9	Y	16					46
12	1240	X	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			Y	-0-					46
01	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					46
02	1204	X	1034	-0-	-170	-0-	1034	2			Y	-0-					46
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-					46

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					18
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	572	2	29	9	N	26					44
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					44
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					44
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					44
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					44

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					90
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					95
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					95
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					95
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2			N	-0-					95
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					95

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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					17
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					17
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					17
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	2	51	9	N	46					63
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63

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
10	2232	N	1577	-0-	-655	-0-	1530	2	47	9	N	43					123
11	2220	N	1203	-0-	-1017	-0-	1203	2			N	-0-	110	1			13
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					13
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					13
*02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1056	2			N	-0-					13
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					14

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
10	4185	X	1740	-0-	-2445	-0-	1740	2			N	-0-					28
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
12	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					28
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					28
02	1960	X	1316	-0-	-644	-0-	1316	2			N	-0-					28
*03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3701	2	50	9	N	45					73

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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

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
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-

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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
11	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	2			N	-0-					25
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					25
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					35
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15					50
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					50
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	540	2	17	9	N	15					65
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					65

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	2	13	9	N	12					62
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	50	1			12
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					12
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					12
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					12
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					12

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	631	2	35	9	N	32					32
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					76
11	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			76
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					76
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					76
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					76
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					76
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					76
12	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-					76
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					76
02	336	N	10	-0-	-326	-0-	10	2			N	-0-					76
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	950	-0-	-321	-0-	950	2			N	-0-					125
11	1080	X	901	-0-	-179	-0-	901	2			N	-0-					125
12	1116	X	984	-0-	-132	-0-	909	2	75	9	N	68	175	1			18
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					18
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					18
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-					32
11	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					32
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					32
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					32
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					32
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			32

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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					256
11	630	N	341	-0-	-289	-0-	340	2	1	9	N	1					257
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	536	2	1	9	N	1					258
01	930	N	58	-0-	-872	-0-	57	2	1	9	N	1					259
02	308	N	42	-0-	-266	-0-	42	2			N	-0-					259
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					259

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 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
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7715	3	105	9	N	95					343
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8532	3	318	9	N	289	537	1			95
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3546	3	44	9	N	40					135
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3089	3	41	9	N	37					172
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3771	3	33	9	N	30					202
03	2852	X	610	-0-	-2242	-0-	570	3	40	9	N	36					238

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					232
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	1			N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					232
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	2	N	-0-					33
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	17	1	129	2	N	-0-					33
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					33
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					33
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	158	1	573	2	N	-0-					33

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
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	428	1	2000	2	N	11	59	1			63
							12	9									
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	163	1	1230	2	N	10					73
							11	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	255	1	1651	2	N	23					96
							25	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					118
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	418	1	1321	2	N	6	71	1			53
							7	9									
03	1922	N	1248	-0-	-674	-0-	266	1	973	2	N	8					61
							9	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
10	2418	N	1365	-0-	-1053	-0-	239	1	1115	2	N	10	140	1			38
							11	9									
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	307	1	2315	2	N	27					65
							30	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	188	1	1221	2	N	15					80
							17	9									
01	3100	N	3357	-0-	257	257	3299	2	58	9	N	53					133
02	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	581	1	1843	2	N	17					150
							19	9									
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	352	1	1292	2	N	21					171
							23	9									

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	7223	X	6742	-0-	-481	-0-	6731	3	11	9	N	10					90
11	6930	X	6342	-0-	-588	-0-	6323	3	19	9	N	17					107
12	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	6622	3	13	9	N	12					119
01	6913	X	6518	-0-	-395	-0-	6515	3	3	9	N	3					122
02	6160	X	5328	-0-	-832	-0-	5319	3	9	9	N	8					130
03	6727	X	6138	-0-	-589	-0-	6106	3	32	9	N	29					159

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	218	1	264	2	N	-0-					32
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	475	1	521	2	N	-0-					32
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	198	1	190	2	N	-0-					32
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	200	1	188	2	N	-0-					32
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	94	1	99	2	N	-0-					32
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	224	1	241	2	N	-0-					32

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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	427	1	1341	2	N	1					99
							1	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	349	1	1067	2	N	1	6	1			94
							1	9									
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	165	1	389	2	N	3					97
							3	9									
01	1333	N	615	-0-	-718	-0-	173	1	441	2	N	1					98
							1	9									
02	1204	N	838	-0-	-366	-0-	193	1	641	2	N	4	8	1			94
							4	9									
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	243	1	711	2	N	1					95
							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
10	1364	N	765	-0-	-599	-0-	184	1	577	2	N	4	191	1			39
							4	9									
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	195	1	597	2	N	10	4	1			45
							11	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	571	1	1347	2	N	16					61
							18	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	434	1	1107	2	N	16					77
							18	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	333	1	1108	2	N	13	12	1			78
							14	9									
03	1581	N	887	-0-	-694	-0-	226	1	659	2	N	2					80
							2	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	271	1	850	2	Y	6					79
							7	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	285	1	872	2	Y	4	4	1			79
							4	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	212	1	501	2	Y	4					83
							4	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	337	1	858	2	Y	2					85
							2	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	338	1	1125	2	Y	9	10	1			84
							10	9									
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	307	1	897	2	Y	3					87
							3	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

10	SHUT IN		1475	-0-	1475	4995	1390	2	85	9	N	77	182	1			27
11	5528	X	533	-0-	-4995	-0-	533	2			N	-0-					27
12	1395	X	231	-0-	-1164	-0-	231	2			N	-0-					27
01	1488	X	214	-0-	-1274	-0-	214	2			N	-0-					27
02	1344	X	474	-0-	-870	-0-	474	2			N	-0-					27
03	1488	X	255	-0-	-1233	-0-	255	2			N	-0-					27

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		539	-0-	539	959	539	2			Y	-0-					-0-
11	959	N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					46
11	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2245	2	186	9	N	169	179	1			36
12	3131	X	899	-0-	-2232	-0-	891	2	8	9	N	7					43
01	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	2			N	-0-					43
02	2884	X	2471	-0-	-413	-0-	2471	2			N	-0-					43
03	3193	X	2299	-0-	-894	-0-	2299	2			N	-0-					43

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					81
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					81
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					81
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					81
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					81
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	3					18
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
12	1240	N	8	-0-	-1232	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					18
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	135	1	1415	2	Y	-0-					18
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	229	1	1524	2	Y	-0-					18
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					18

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	254	1	2680	2	Y	-0-					3
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127	1	1327	2	Y	-0-					3
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	2	Y	-0-					3
*03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					3

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					4
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	34					167
							37	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	N	10					177
							11	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1537	2	N	8					185
							9	9									
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	144	1	1668	2	N	75					260
							83	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	N	21	180	1			101
							23	9									
03	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	126	1	1450	2	N	-0-					101

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	15					152
							17	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	328	2	N	28					180
							31	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	509	1	1959	2	N	41	173	1			48
							45	9									
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	411	1	1390	2	N	39					87
							43	9									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	149	1	176	2	N	-0-					87
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					87

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 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
10	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	329	1	4330	2	N	48	185	1			60
							53	9									
11	5190	X	2975	-0-	-2215	-0-	266	1	2640	2	N	63					123
							69	9									
12	5363	X	1429	-0-	-3934	-0-	176	1	1230	2	N	21					144
							23	9									
01	5301	X	1334	-0-	-3967	-0-	149	1	1183	2	N	2					146
							2	9									
02	4256	X	1529	-0-	-2727	-0-	159	1	1296	2	N	67	179	1			34
							74	9									
03	4712	X	910	-0-	-3802	-0-	126	1	784	2	N	-0-					34

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
10	5673	X	4627	-0-	-1046	-0-	255	1	4317	2	Y	50					169
							55	9									
11	5490	X	2910	-0-	-2580	-0-	201	1	2657	2	Y	47					216
							52	9									
12	5270	X	3186	-0-	-2084	-0-	208	1	2960	2	Y	16	180	1			52
							18	9									
01	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	247	1	4529	2	Y	43					95
							47	9									
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	264	1	5163	2	Y	28					123
							31	9									
*03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	246	1	4366	2	Y	89	162	1			50
							98	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
10	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	333	1	2711	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	3240	X	529	-0-	-2711	-0-	59	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	163	1	1976	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1699	-0-	-1463	-0-	134	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	297	-0-	-2447	-0-	297	1			Y	-0-					-0-
03	3038	X	394	-0-	-2644	-0-	392	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	345	1	5213	2	N	25					162
							28	9									
11	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	355	1	4652	2	N	58					220
							64	9									
12	5394	X	4926	-0-	-468	-0-	359	1	4534	2	N	30	179	1			71
							33	9									
01	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	341	1	3946	2	N	36					107
							40	9									
02	5040	X	3887	-0-	-1153	-0-	319	1	3524	2	N	40					147
							44	9									
03	5580	X	4703	-0-	-877	-0-	367	1	4227	2	N	99	184	1			62
							109	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3644	-0-	-789	-0-	202	1	3423	2	N	17					220
							19	9									
11	4290	X	3856	-0-	-434	-0-	268	1	3544	2	N	40	179	1			81
							44	9									
12	4247	X	3791	-0-	-456	-0-	246	1	3505	2	N	36					117
							40	9									
01	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	194	1	3554	2	N	18					135
							20	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	183	1	3577	2	N	23					158
							25	9									
03	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	207	1	3669	2	N	91	178	1			71
							100	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	-0-	-1003	-0-	1	2	19	9	N	17	38	1			10
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					10
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2					52
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					52
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	980	2	36	9	N	33					85
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2					87
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87
03	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					87

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	13462	-0-	-1542	-0-	248	1	12937	2	N	252	188	1			176
							277	9									
11	14520	X	11162	-0-	-3358	-0-	240	1	10744	2	N	162	171	1			167
							178	9									
12	13733	X	10888	-0-	-2845	-0-	248	1	10450	2	N	173	184	1			156
							190	9									
01	13516	X	12232	-0-	-1284	-0-	237	1	11813	2	N	165	186	1			135
							182	9									
02	12152	X	12113	-0-	-39	-0-	200	1	11744	2	N	154	189	1			100
							169	9									
*03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	248	1	14003	2	N	220	158	1			162
							242	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

10	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	3516	2	62	9	N	56					101
11	3420	X	2659	-0-	-761	-0-	2659	2			N	-0-					101
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					101
01	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2561	2	117	9	N	106	180	1			27
02	3220	X	1769	-0-	-1451	-0-	1748	2	21	9	N	19					46
03	3565	X	1962	-0-	-1603	-0-	1962	2			N	-0-					46

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

10	173569	X	147531	-0-	-26038	-0-	61	1	145638	2	Y	1665	1630	1			286
							1832	9									
11	167970	X	122429	-0-	-45541	-0-	56	1	120640	2	Y	1575	1636	1			225
							1733	9									
12	173569	X	113562	-0-	-60007	-0-	111933	2	1629	9	Y	1481	1408	1			298
01	173569	X	83219	-0-	-90350	-0-	82042	2	1177	9	Y	1070	1090	1			278
02	151256	X	93103	-0-	-58153	-0-	4187	1	87199	2	Y	1561	1484	1	16	8	339
							1717	9									
03	147529	X	133416	-0-	-14113	-0-	6560	1	125458	2	Y	1271	1281	1	50	8	279
							1398	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					105
11	990	N	700	-0-	-290	-0-	694	3	6	9	N	5					110
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					110
01	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	3			N	-0-					110
02	644	N	108	-0-	-536	-0-	108	3			N	-0-					110
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					110

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3679	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3482	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	3037	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2937	3	31	9	N	28	28	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3789	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3473	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2294	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	3444	X	2311	-0-	-1133	-0-	2294	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	1843	3	28	9	N	25	25	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	968	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	3	7	9	N	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8678	3	162	9	N	147					223
11	9300	X	8762	-0-	-538	-0-	8598	3	164	9	N	149	191	1			181
12	9517	X	8367	-0-	-1150	-0-	8201	3	166	9	N	151	194	1			138
01	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8153	3	158	9	N	144	193	1			89
02	8176	X	8054	-0-	-122	-0-	7909	3	145	9	N	132					221
03	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7722	3	122	9	N	111	179	1			153

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	13015	-0-	-1245	-0-	12960	3	55	9	N	50	187	1			81
11	13410	X	12945	-0-	-465	-0-	12479	3	466	9	N	424	379	1			126
12	13857	X	13047	-0-	-810	-0-	12787	3	260	9	N	236	183	1			179
01	13640	X	12856	-0-	-784	-0-	12601	3	255	9	N	232	188	1			223
02	12096	X	11217	-0-	-879	-0-	10987	3	230	9	N	209	192	1			240
03	13392	X	12406	-0-	-986	-0-	12164	3	242	9	N	220	192	1			268

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	8484	-0-	-1746	-0-	8288	3	196	9	N	178	193	1			194
11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9985	3	199	9	N	181	184	1			191
12	8835	X	8731	-0-	-104	-0-	8547	3	184	9	N	167	191	1			167
01	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10680	3	270	9	N	245	191	1			221
02	9492	X	8149	-0-	-1343	-0-	7981	3	168	9	N	153	193	1			181
03	10509	X	7787	-0-	-2722	-0-	7477	3	310	9	N	282	374	1			89

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

10	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3079	3	156	9	N	142					216
11	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	2702	3	89	9	N	81	180	1			117
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4702	3	149	9	N	135					252
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4902	3	114	9	N	104	180	1			176
*02	2912	X	2798	-0-	-114	-0-	2678	3	120	9	N	109	186	1			99
*03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3113	3	140	9	N	127					226

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	95	1	408	2	N	10					74
							11	9									
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	23	1	309	2	N	8					82
							9	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	9					91
							10	9									
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1503	1	779	2	N	6					97
							7	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	198	1	265	2	N	2					99
							2	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	317	2	N	10					109
							11	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	235	1	1017	2	N	12	79	1			36
							13	9									
11	810	N	587	-0-	-223	-0-	40	1	547	2	N	-0-					36
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	20					56
							22	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	432	1	223	2	N	8					64
							9	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	367	1	491	2	N	3					67
							3	9									
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	10					77
							11	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1	2293	2	N	16	127	1			23
							18	9									
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	308	1	1585	2	N	16					39
							18	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	383	1	1663	2	N	18					57
							20	9									
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15					72
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	350	1	1605	2	N	27					99
							30	9									
*03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	1461	1	1539	2	N	17					116
							19	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	150	1	685	2	N	12	107	1			46
							13	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	129	1	600	2	N	4					50
							4	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	133	1	647	2	N	1					51
							1	9									
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10					61
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	549	1	493	2	N	-0-					61
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	679	2	N	-0-					61

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	95	1	445	2	N	25	127	1			18
							28	9									
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	56	1	423	2	N	20					38
							22	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	N	17					55
							19	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	N	11					66
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	111	1	350	2	N	22					88
							24	9									
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	76	1	279	2	N	18					106
							20	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
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	17	1	77	2	N	-0-					83
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	13	1	95	2	N	-0-					83
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	24	1	75	2	N	-0-					83
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	326	1	1483	2	N	32					55
							35	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	182	1	841	2	N	25					80
							28	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	N	33					113
							36	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					136
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	978	1	877	2	N	42	113	1			65
							46	9									
03	1333	N	772	-0-	-561	-0-	184	1	576	2	N	11					76
							12	9									

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
10	3100	N	3177	-0-	77	77	3097	2	80	9	N	73					177
11	2395	N	2318	-0-	-77	-0-	2271	2	47	9	N	43	175	1			45
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1917	2	54	9	N	49					94
01	2418	X	1267	-0-	-1151	-0-	1238	2	29	9	N	26					120
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2457	2	74	9	N	67					187
03	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2324	2	55	9	N	50	194	1			43

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	802	1	970	2	N	9					258
							10	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	511	1	561	2	N	1					259
							1	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	856	1	822	2	N	-0-					259
01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	854	1	805	2	N	2					261
							2	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	824	1	866	2	N	-0-					261
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	830	1	891	2	N	-0-					261

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	156	1	636	2	N	16					178
							18	9									
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	120	1	417	2	N	11					189
							12	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	114	1	413	2	N	9					198
							10	9									
01	775	N	525	-0-	-250	-0-	102	1	414	2	N	8					206
							9	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	411	2	N	2					208
							2	9									
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	102	1	312	2	N	5					213
							6	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	834	-0-	-747	-0-	464	1	370	2	N	-0-					114
11	1110	N	137	-0-	-973	-0-	98	1	39	2	N	-0-					114
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					114
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					114
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	145	1	64	2	N	-0-					114
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	62	1	43	2	N	-0-					3
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	228	1	168	2	N	1	2	1			2
							1	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	273	1	328	2	N	1					3
							1	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	385	1	428	2	N	1					4
							1	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	500	1	698	2	N	3	5	1			2
							3	9									
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	471	1	452	2	N	1					3
							1	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	407	1	325	2	N	-0-					28
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	563	1	224	2	N	-0-					28
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	450	1	235	2	N	-0-					28
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	741	1	230	2	N	1					29
							1	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	450	1	197	2	N	2	3	1			28
							2	9									
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	745	1	231	2	N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	92	1	175	2	N	-0-					37
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-	1	1			36
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	113	1	197	2	N	-0-					36
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	90	1	143	2	N	-0-					36
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	122	2	N	1	2	1			35
							1	9									
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	93	1	114	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	150	1	119	2	N	-0-					79
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	80	1	32	2	N	-0-					79
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	341	1	178	2	N	-0-					79
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	55	1	17	2	N	-0-					79
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	227	1	99	2	N	1	1	1			79
							1	9									
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	122	1	38	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	514	1	350	2	Y	-0-					20
11	570	N	102	-0-	-468	-0-	59	1	43	2	Y	-0-	1	1			19
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	262	1	313	2	Y	-0-					19
01	620	N	351	-0-	-269	-0-	166	1	185	2	Y	-0-					19
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	114	1	159	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
03	589	N	198	-0-	-391	-0-	101	1	97	2	Y	-0-					18

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	183	1	346	2	N	2					192
							2	9									
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	139	1	234	2	N	-0-	3	1			189
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	141	1	246	2	N	-0-					189
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	140	1	222	2	N	1					190
							1	9									
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	110	1	173	2	N	6	4	1			192
							7	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	155	1	190	2	N	4					196
							4	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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	478	1	326	2	Y	-0-					64
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	733	1	539	2	Y	2	4	1			62
							2	9									
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	519	1	622	2	Y	1					63
							1	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	503	1	560	2	Y	1					64
							1	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	337	1	471	2	Y	3	7	1			60
							3	9									
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	483	1	463	2	Y	1					61
							1	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	1260	1	3957	2	N	17					234
							19	9									
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1200	1	3670	2	N	13	167	1			80
							14	9									
12	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	1240	1	2925	2	N	10					90
							11	9									
01	4681	X	4021	-0-	-660	-0-	1129	1	2877	2	N	14					104
							15	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1061	1	3532	2	N	33	40	1			97
							36	9									
*03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1227	1	3584	2	N	12					109
							13	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	27	1	21	2	N	-0-					53
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	199	1	79	2	N	-0-					53
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	237	1	124	2	N	-0-					53
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	254	1	79	2	N	-0-					53
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	96	1	42	2	N	-0-					53
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	37	1	12	2	N	-0-					53

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	593	1	1123	2	N	13					106
							14	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	642	1	1086	2	N	13	10	1			109
							14	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	558	1	972	2	N	15					124
							17	9									
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	581	1	920	2	N	25					149
							28	9									
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	569	1	899	2	N	47	184	1			12
							52	9									
03	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	564	1	691	2	N	32					44
							35	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

10	1767	X	1147	-0-	-620	-0-	277	1	869	2	N	1					98
							1	9									
11	1320	X	1259	-0-	-61	-0-	310	1	949	2	N	-0-	14	1			84
12	1240	X	770	-0-	-470	-0-	229	1	540	2	N	1					85
							1	9									
01	1240	X	952	-0-	-288	-0-	268	1	682	2	N	2					87
							2	9									
02	1176	X	1128	-0-	-48	-0-	259	1	861	2	N	7	13	1			81
							8	9									
*03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	337	1	985	2	N	1					82
							1	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					101
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					101
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					101
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	3	1	1	2	N	-0-					101
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					101
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					81
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					81
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					81
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					81

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13

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
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					51
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12		DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					66
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					66
02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					66

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					49
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					49

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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					54
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					54

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10		-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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	27	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	Y	12					23

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	713	N	393	-0-	-320	-0-	393	2			Y	-0-	32	1			13
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12					25

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	2			Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					19
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	775	N	224	-0-	-551	-0-	224	2			Y	-0-	33	1			15
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12	9	Y	11					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					48
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					48
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-	33	1			15
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					15
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					15
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3225	2	12	9	Y	11					26

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					11
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					11

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	32	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					25

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-	32	1			13
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1814	2	13	9	Y	12					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					34
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					34
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					34
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	339	1	3482	2	N	65	189	1			50
							72	9									
11	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	224	1	2583	2	N	-0-					50
12	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	320	1	2742	2	N	2					52
							2	9									
01	3627	X	1780	-0-	-1847	-0-	92	1	1680	2	N	7					59
							8	9									
02	3276	X	2138	-0-	-1138	-0-	126	1	1998	2	N	13					72
							14	9									
03	3627	X	2272	-0-	-1355	-0-	114	1	2030	2	N	116	163	1			25
							128	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

10	5704	X	4188	-0-	-1516	-0-	375	1	3813	2	N	-0-					87
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	340	1	5493	2	N	79					166
							87	9									
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	386	1	6316	2	N	115	190	1			91
							127	9									
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	359	1	3923	2	N	1					92
							1	9									
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	385	1	5824	2	N	138	181	1			49
							152	9									
03	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	365	1	4580	2	N	77					126
							85	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	743	1	2146	2	N	55					121
							61	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	824	1	1855	2	N	35					156
							39	9									
12	2635	X	1694	-0-	-941	-0-	774	1	920	2	N	-0-					156
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	608	1	1357	2	N	1					157
							1	9									
02	2380	X	2119	-0-	-261	-0-	748	1	1297	2	N	67	181	1			43
							74	9									
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	623	1	1274	2	N	7					50
							8	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3					29
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					29
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	681	2	21	9	N	19					48
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					48
02	588	N	371	-0-	-217	-0-	371	2			N	-0-					48
03	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	2			N	-0-					48

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	21					21
							23	9									
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	Y	-0-	21	1			-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	-0-					92
11	390	N	79	-0-	-311	-0-	6	1	73	2	N	-0-					92
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					92
01	620	N	398	-0-	-222	-0-	20	1	378	2	N	-0-					92
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					92
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-

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
10	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	1482	2	24	9	N	22	82	1			23
11	1560	X	909	-0-	-651	-0-	850	2	59	9	N	54					77
12	1612	X	122	-0-	-1490	-0-	94	2	28	9	N	25					102
01	1519	X	817	-0-	-702	-0-	716	2	101	9	N	92	158	1			36
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6914	2	105	9	N	95					131
*03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8580	2	174	9	N	158	161	1			128

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
10	3100	N	3191	-0-	91	91	3185	2	6	9	N	5	58	1			17
11	2548	N	2457	-0-	-91	-0-	2457	2			N	-0-					17
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					17
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	N	9	21	1			5
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1568	2	33	9	N	30					35
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	12	26	1			21

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					172
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					172
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					172
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					172
02	896	N	512	-0-	-384	-0-	512	2			N	-0-					172
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					172

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	181	1	1675	2	Y	-0-					48
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	189	1	1757	2	Y	23	57	1			14
							25	9									
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	304	1	1933	2	Y	-0-					14
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	2079	2	Y	67					81
							74	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	304	1	1834	2	Y	42					123
							46	9									
03	2232	X	1880	-0-	-352	-0-	311	1	1569	2	Y	-0-					123

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3007	X	1163	-0-	-1844	-0-	213	1	944	2	N	5					114
							6	9									
11	2880	X	714	-0-	-2166	-0-	152	1	562	2	N	-0-					114
12	2046	X	774	-0-	-1272	-0-	148	1	626	2	N	-0-					114
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	122	1	517	2	N	-0-					114
02	1064	X	605	-0-	-459	-0-	125	1	477	2	N	3					117
							3	9									
03	1178	X	762	-0-	-416	-0-	134	1	551	2	N	70	163	1			24
							77	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	330	1	1593	2	Y	10					157
							11	9									
11	1620	X	1561	-0-	-59	-0-	159	1	1387	2	Y	14					171
							15	9									
12	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	316	1	1493	2	Y	4					175
							4	9									
01	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	316	1	1401	2	Y	10					185
							11	9									
02	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	273	1	1300	2	Y	4					189
							4	9									
03	1922	X	1708	-0-	-214	-0-	328	1	1379	2	Y	1	108	1			82
							1	9									

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
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	540	1	2606	2	Y	8					99
							9	9									
11	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	264	1	2309	2	Y	4					103
							4	9									
12	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	547	1	2582	2	Y	4					107
							4	9									
01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	609	1	2697	2	Y	13					120
							14	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	567	1	2695	2	Y	4					124
							4	9									
03	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	602	1	2530	2	Y	-0-	70	1			54

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	435	1	5712	2	N	2					88
							2	9									
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	512	1	5081	2	N	75					163
							83	9									
12	5611	X	5077	-0-	-534	-0-	628	1	4388	2	N	55	184	1			34
							61	9									
01	6138	X	4318	-0-	-1820	-0-	482	1	3836	2	N	-0-					34
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	561	1	4574	2	N	10					44
							11	9									
03	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	712	1	4428	2	N	39					83
							43	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	804	1	6117	2	Y	82					157
							90	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	428	1	2401	2	Y	8					165
							9	9									
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	832	1	4812	2	Y	-0-					165
01	7006	X	2852	-0-	-4154	-0-	528	1	2324	2	Y	-0-					165
02	6328	X	3884	-0-	-2444	-0-	614	1	3250	2	Y	18					183
							20	9									
03	7006	X	3517	-0-	-3489	-0-	590	1	2863	2	Y	58	180	1			61
							64	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
10	3162	X	2113	-0-	-1049	-0-	185	1	1928	2	N	-0-					107
11	1980	X	1298	-0-	-682	-0-	160	1	1138	2	N	-0-					107
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	257	1	1945	2	N	53					160
							58	9									
01	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	117	1	1638	2	N	39					199
							43	9									
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	277	1	2383	2	N	2					201
							2	9									
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	348	1	2897	2	N	40	178	1			63
							44	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					28
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					28
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 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
10	3503	X	2602	-0-	-901	-0-	31	1	2465	2	N	96	179	1			105
							106	9									
11	3060	X	2295	-0-	-765	-0-	30	1	2180	2	N	77					182
							85	9									
12	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	31	1	2147	2	N	87	179	1			90
							96	9									
01	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	31	1	2076	2	N	70					160
							77	9									
02	2352	X	1905	-0-	-447	-0-	28	1	1820	2	N	52					212
							57	9									
03	2604	X	1962	-0-	-642	-0-	31	1	1851	2	N	73	178	1			107
							80	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	2635	X	712	-0-	-1923	-0-	50	1	662	2	N	-0-					27
11	2130	X	114	-0-	-2016	-0-	10	1	104	2	N	-0-					27
12	403	X	271	-0-	-132	-0-	34	1	237	2	N	-0-					27
01	713	X	169	-0-	-544	-0-	19	1	150	2	N	-0-					27
02	644	X	114	-0-	-530	-0-	13	1	101	2	N	-0-					27
03	713	X	119	-0-	-594	-0-	16	1	103	2	N	-0-					27

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
10	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	289	1	2794	2	Y	1					81
							1	9									
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	370	1	2416	2	Y	118					199
							130	9									
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	639	1	1728	2	Y	67	183	1			83
							74	9									
01	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	286	1	1646	2	Y	32					115
							35	9									
02	2772	X	1541	-0-	-1231	-0-	464	1	1077	2	Y	-0-					115
03	3069	X	1387	-0-	-1682	-0-	360	1	908	2	Y	108	179	1			44
							119	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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
10	4309	X	3409	-0-	-900	-0-	522	1	2874	2	N	12					115
							13	9									
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	730	1	4103	2	N	13					128
							14	9									
12	4309	X	3230	-0-	-1079	-0-	747	1	2440	2	N	39					167
							43	9									
01	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	831	1	2761	2	N	35					202
							39	9									
02	4536	X	3172	-0-	-1364	-0-	784	1	2379	2	N	8	178	1			32
							9	9									
03	5022	X	3048	-0-	-1974	-0-	805	1	2212	2	N	28					60
							31	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	507	1	2252	2	N	36					117
							40	9									
11	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	450	1	1663	2	N	40					157
							44	9									
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	646	1	2731	2	N	-0-					157
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	545	1	2306	2	N	-0-					157
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	15					172
							17	9									
03	2573	X	2390	-0-	-183	-0-	457	1	1885	2	N	44	190	1			26
							48	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	522 105	1 9	8054	2	N	95					147
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	484 120	1 9	6706	2	N	109	178	1			78
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	523 157	1 9	6855	2	N	143	184	1			37
01	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	454 6	1 9	6125	2	N	5					42
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	491 55	1 9	5902	2	N	50					92
03	7099	X	6118	-0-	-981	-0-	403 165	1 9	5550	2	N	150	177	1			65

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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	17	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					122
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					122
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	168	1			26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	207	1	1908	2	Y	37					126
							41	9									
11	2010	X	1852	-0-	-158	-0-	176	1	1635	2	Y	37	130	1			33
							41	9									
12	2077	X	675	-0-	-1402	-0-	92	1	583	2	Y	-0-					33
01	2170	X	242	-0-	-1928	-0-	36	1	202	2	Y	4					37
							4	9									
02	1960	X	315	-0-	-1645	-0-	43	1	260	2	Y	11					48
							12	9									
03	2170	X	335	-0-	-1835	-0-	55	1	280	2	Y	-0-					48

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	N	4					162
							4	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	N	13					175
							14	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	N	30	170	1			35
							33	9									
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	52	1	603	2	N	-0-					35
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	39	1	433	2	N	12					47
							13	9									
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	52	1	590	2	N	1					48
							1	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	267	1	758	2	N	2					165
							2	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	279	1	822	2	N	2					167
							2	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	302	1	819	2	N	-0-					167
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	307	1	781	2	N	-0-					167
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	432	1	702	2	N	-0-					167
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	458	1	842	2	N	38	179	1			26
							42	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	939	1	2666	2	N	6					128
							7	9									
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	935	1	2749	2	N	2					130
							2	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	930	1	2522	2	N	2					132
							2	9									
01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	787	1	2002	2	N	-0-					132
02	3052	X	1071	-0-	-1981	-0-	407	1	661	2	N	3					135
							3	9									
03	3379	X	635	-0-	-2744	-0-	219	1	402	2	N	13					148
							14	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	337	1	5191	2	N	5					30
							6	9									
11	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	332	1	4599	2	N	-0-					30
12	5549	X	4565	-0-	-984	-0-	323	1	4242	2	N	-0-					30
01	5549	X	4114	-0-	-1435	-0-	284	1	3830	2	N	-0-					30
02	5012	X	4052	-0-	-960	-0-	311	1	3741	2	N	-0-					30
03	5549	X	3730	-0-	-1819	-0-	252	1	3475	2	N	3					33
							3	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	434	1	1465	2	N	1					83
							1	9									
11	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	199	1	1066	2	N	4					87
							4	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	405	1	1625	2	N	5					92
							6	9									
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	555	1	1620	2	N	33					125
							36	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	416	1	1373	2	N	-0-					125
03	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	248	1	1188	2	N	15					140
							17	9									

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
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	699	1	6744	2	N	104					169
							114	9									
11	7140	X	5594	-0-	-1546	-0-	735	1	4808	2	N	46	182	1			33
							51	9									
12	6944	X	899	-0-	-6045	-0-	241	1	652	2	N	5					38
							6	9									
01	7564	X	30	-0-	-7534	-0-	4	1	26	2	N	-0-					38
02	6832	X	23	-0-	-6809	-0-	7	1	16	2	N	-0-					38
03	7564	X	389	-0-	-7175	-0-	111	1	278	2	N	-0-					38

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	290	1	765	2	Y	-0-					53
11	750	X	586	-0-	-164	-0-	199	1	387	2	Y	-0-					53
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	379	1	487	2	Y	-0-					53
01	1054	X	780	-0-	-274	-0-	306	1	442	2	Y	29					82
							32	9									
02	952	X	784	-0-	-168	-0-	270	1	512	2	Y	2					84
							2	9									
03	1054	X	903	-0-	-151	-0-	289	1	445	2	Y	154	155	1			83
							169	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

10	837	N	464	-0-	-373	-0-	119	1	345	2	N	-0-					35
11	1110	N	12	-0-	-1098	-0-	4	1	8	2	N	-0-					35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	Y	-0-					22
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					22
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	43	1	55	2	Y	-0-					22
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	11	1	16	2	Y	-0-					22
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					22
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	27	1	41	2	Y	-0-	22	1			-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	271	1	771	2	N	1	174	1			29
							1	9									
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	234	1	687	2	N	-0-					29
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	281	1	763	2	N	-0-					29
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	784	2	N	-0-					29
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	538	1	875	2	N	-0-					29
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	631	1	1158	2	N	3					32
							3	9									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4250	-0-	-741	-0-	4221	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4470	X	3972	-0-	-498	-0-	3938	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3823	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3944	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3944	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	3472	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2310	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2130	X	2058	-0-	-72	-0-	2024	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2201	X	2053	-0-	-148	-0-	2018	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2413	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2413	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	2054	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

10	3100	N	1669	-0-	-1431	992	1645	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	2198	N	1206	-0-	-992	-0-	1177	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1101	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

10	496	N	460	-0-	-36	-0-	459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10		-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10		-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10		6	-0-		-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10		-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10		-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2604	X	2483	-0-		-121	-0-	2457	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	2233	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	2111	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	1935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2128	N	1972	-0-		-156	-0-	1935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	2190	3	33	9	Y	30	30	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
10	403	N	208	-0-		-195	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-		-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	273	-0-		-427	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-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
10	4929	X	4772	-0-		-157	-0-	4744	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	5610	X	5409	-0-		-201	-0-	5377	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	5433	X	5433	-0-		-0-	-0-	5398	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	5574	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	5574	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5580	X	5178	-0-		-402	-0-	5146	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1764	-0-	-1336	2796	1733	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	3000	N	1769	-0-	-1231	1565	1735	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3100	N	1831	-0-	-1269	296	1799	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2224	N	1928	-0-	-296	-0-	1896	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1896	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1579	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

10	3100	N	1096	-0-	-2004	36	1096	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	577	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1618	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

10	3100	N	2042	-0-	-1058	4508	2038	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	1722	-0-	-1278	3230	1715	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	3100	N	1691	-0-	-1409	1821	1682	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	3100	N	1666	-0-	-1434	387	1657	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2053	N	1666	-0-	-387	-0-	1657	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5450	-0-	5450	5450	5433	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	14B2	EXT	6598	-0-	6598	12048	6562	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	14B2	EXT	6598	-0-	6598	18646	6562	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	14B2	EXT	3410	-0-	3410	22056	3387	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

10	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4918	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	5100	X	5097	-0-	-3	-0-	5063	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5300	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5105	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5105	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	4941	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

10	4309	X	3461	-0-	-848	-0-	3439	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4334	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4666	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	4464	X	3724	-0-	-740	-0-	3688	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4088	X	3724	-0-	-364	-0-	3688	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4526	X	3630	-0-	-896	-0-	3598	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	272	-0-	-844	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	660	X	327	-0-	-333	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-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
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3089	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3210	X	3149	-0-	-61	-0-	3115	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3320	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2982	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2982	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2625	3	33	9	Y	30	30	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
10	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2722	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	2904	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3627	X	2308	-0-	-1319	-0-	2282	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	3627	X	1842	-0-	-1785	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2744	X	1842	-0-	-902	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2610	3	21	9	Y	19	19	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7351	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6988	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7006	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6984	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6984	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	7378	X	6693	-0-	-685	-0-	6660	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2843	-0-	-257	9409	2817	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3000	N	2797	-0-	-203	9206	2764	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	3100	N	2807	-0-	-293	8913	2772	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3100	N	2532	-0-	-568	8345	2495	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2800	N	2532	-0-	-268	8077	2495	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	3100	N	2800	-0-	-300	7777	2767	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4356	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	3805	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	3704	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	3851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3948	X	3883	-0-	-65	-0-	3851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371	X	3617	-0-	-754	-0-	3591	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4133	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4398	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3716	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3652	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4144	X	3688	-0-	-456	-0-	3652	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4588	X	3585	-0-	-1003	-0-	3553	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1982	-0-	-1335	-0-	1969	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2400	X	1363	-0-	-1037	-0-	1360	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2139	X	189	-0-	-1950	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	1478	3	8	9	Y	7	7	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
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3379	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2670	X	2646	-0-	-24	-0-	2614	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3222	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	2927	-0-	-153	-0-	2893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2874	3	31	9	Y	28	28	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	3	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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	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
10	3689	X	2089	-0-	-1600	-0-	2075	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	2884	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3896	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3636	3	33	9	Y	30	30	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
10	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	5237	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5418	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5644	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5505	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5505	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5642	X	2917	-0-	-2725	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3186	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3447	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	3407	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3454	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3454	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3230	3	32	9	Y	29	29	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
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3461	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2756	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2715	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2891	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	2891	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3503	X	2708	-0-	-795	-0-	2675	3	33	9	Y	30	30	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
10	2663	N	873	-0-	-1790	-0-	872	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4629	-0-	-982	-0-	4601	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6698	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6440	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4859	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5628	X	4896	-0-	-732	-0-	4859	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	5751	3	33	9	Y	30	30	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
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3812	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	3643	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3851	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3721	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3721	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	3689	3	33	9	Y	30	30	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
10	3100	N	953	-0-	-2147	252	951	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1262	N	1010	-0-	-252	-0-	1002	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2711	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2711	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	Y	5	5	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
10	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	2769	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3300	X	2804	-0-	-496	-0-	2770	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3410	X	2369	-0-	-1041	-0-	2334	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3136	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2810	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	2586	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2558	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2498	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	2576	X	2534	-0-	-42	-0-	2498	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2101	3	33	9	Y	30	30	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
10	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3574	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	3690	X	3385	-0-	-305	-0-	3351	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3389	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	1640	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3248	X	1677	-0-	-1571	-0-	1640	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3483	3	33	9	Y	30	30	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
10	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2954	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3385	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3600	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3366	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3366	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3301	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2531	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	2560	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	2604	X	1620	-0-	-984	-0-	1608	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	2576	X	1620	-0-	-956	-0-	1608	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	2218	3	26	9	Y	24	24	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
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-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
10	5642	X	4359	-0-	-1283	-0-	4330	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4830	X	4535	-0-	-295	-0-	4501	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4619	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4524	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4524	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4681	X	3233	-0-	-1448	-0-	3201	3	32	9	Y	29	29	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
10	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	5591	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5734	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5751	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5603	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-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
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4790	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	4381	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4677	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	4805	X	4730	-0-	-75	-0-	4698	3	32	9	Y	29	29	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
10	1927	N	975	-0-	-952	-0-	974	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3366	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2940	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	2366	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3423	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3423	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2738	3	33	9	Y	30	30	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
10	3100	N	1573	-0-	-1527	1587	1549	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	2954	N	1367	-0-	-1587	-0-	1333	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1207	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1250	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1250	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1313	3	33	9	Y	30	30	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
10	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3231	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	2905	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3259	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	2991	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2991	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5175	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	5460	X	4976	-0-	-484	-0-	4942	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6229	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5999	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	2402	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2130	X	1981	-0-	-149	-0-	1947	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	2123	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2210	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2210	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2666	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1736	-0-	-1364	3353	1713	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	3000	N	1736	-0-	-1264	2089	1702	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3100	N	1651	-0-	-1449	640	1616	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2309	N	1669	-0-	-640	-0-	1633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1608	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4235	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3763	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3436	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3864	X	3468	-0-	-396	-0-	3436	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	1846	-0-	-2432	-0-	1815	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3821	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4266	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4423	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	3656	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4004	X	3693	-0-	-311	-0-	3656	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3732	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2854	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	2733	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2679	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	2420	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	834	-0-	-606	-0-	833	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4830	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4634	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5470	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5470	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5033	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	3731	3	25	9	N	23	23	1			-0-
11	4350	X	3706	-0-	-644	-0-	3673	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	4495	X	3802	-0-	-693	-0-	3768	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4024	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4024	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3472	3	32	9	N	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4762	3	47	9	N	43	43	1			-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4541	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4762	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	3948	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3948	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4455	3	44	9	N	40	40	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3	N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3268	3	26 9	N	24	24	1		-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3330	3	33 9	N	30	30	1		-0-
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	3	31 9	N	28	28	1		-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34 9	N	31	31	1		-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34 9	N	31	31	1		-0-
03	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2780	3	28 9	N	25	25	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	570	3	14 9	N	13	13	1		-0-
11	480	X	429	-0-	-51	-0-	416	3	13 9	N	12	12	1		-0-
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1036	3	21 9	N	19	19	1		-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	463	3	15 9	N	14	14	1		-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	463	3	15 9	N	14	14	1		-0-
*03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9 9	N	8	8	1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4390	3	28 9	N	25	25	1		-0-
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5242	3	34 9	N	31	31	1		-0-
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5618	3	34 9	N	31	31	1		-0-
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5996	3	37 9	N	34	34	1		-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5996	3	37 9	N	34	34	1		-0-
03	5456	X	3327	-0-	-2129	-0-	3302	3	25 9	N	23	23	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	810	3	26 9	N	24	24	1		-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	866	3	34 9	N	31	31	1		-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	867	3	35 9	N	32	32	1		-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	868	3	36 9	N	33	33	1		-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	868	3	36 9	N	33	33	1		-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	786	3	33 9	N	30	30	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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1652	3	23 9	N	21	21	1		-0-
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1075	3	29 9	N	26	26	1		-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	3	31 9	N	28	28	1		-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10 9	N	9	9	1		-0-
02	1036	N	657	-0-	-379	-0-	647	3	10 9	N	9	9	1		-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	3	22 9	N	20	20	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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
10	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4511	3	29 9	N	26	26	1		-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4712	3	34 9	N	31	31	1		-0-
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4960	3	34 9	N	31	31	1		-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	3	37 9	N	34	34	1		-0-
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	3	37 9	N	34	34	1		-0-
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4597	3	33 9	N	30	30	1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6857	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6471	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6231	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6389	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6389	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	9	N	30	30	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	632	2	2	9	N	2					47
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	519	2	2	9	N	2					49
12	682	N	304	-0-	-378	-0-	275	2	29	9	N	26					75
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20					95
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					95
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					95

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1080	1	8876	2	N	45					210
							50	9									
11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1133	1	7366	2	N	45					255
							50	9									
12	7564	X	7250	-0-	-314	-0-	1002	1	6205	2	N	39					294
							43	9									
01	7564	X	5386	-0-	-2178	-0-	1057	1	4312	2	N	15					309
							17	9									
*02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1093	1	6495	2	N	43					352
							47	9									
*03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	882	1	8442	2	N	29	344	1			37
							32	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	10416	-0-	-279	-0-	10284	2	132	9	N	120	136	1			256
11	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	8013	2	152	9	N	138	160	1			234
12	8587	X	8051	-0-	-536	-0-	7933	2	118	9	N	107					341
01	10416	X	9223	-0-	-1193	-0-	9113	2	110	9	N	100					441
02	9408	X	7651	-0-	-1757	-0-	7519	2	132	9	N	120	179	1			382
03	10416	X	8697	-0-	-1719	-0-	8657	2	40	9	N	36	179	1			239

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	2108	1	24498	2	N	155					279
							171	9									
11	23550	X	23237	-0-	-313	-0-	1972	1	21078	2	N	170	152	1			297
							187	9									
12	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	2051	1	24610	2	N	133	165	1			265
							146	9									
01	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	2017	1	24873	2	N	157	328	1			94
							173	9									
*02	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	1896	1	20687	2	N	158					252
							174	9									
03	25172	X	20569	-0-	-4603	-0-	1660	1	18809	2	N	91	177	1			166
							100	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	11505	-0-	-1856	-0-	1152	1	10203	2	N	136	175	1			160
							150	9									
11	12930	X	10207	-0-	-2723	-0-	1112	1	8952	2	N	130					290
							143	9									
12	12152	X	11009	-0-	-1143	-0-	1108	1	9756	2	N	132	359	1			63
							145	9									
01	11842	X	10432	-0-	-1410	-0-	1048	1	9219	2	N	150					213
							165	9									
02	10696	X	9452	-0-	-1244	-0-	1033	1	8257	2	N	147	180	1			180
							162	9									
03	11501	X	10948	-0-	-553	-0-	1168	1	9638	2	N	129	179	1			130
							142	9									

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
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1645	2	56	9	Y	51	50	1			30
11	2130	N	548	-0-	-1582	-0-	530	2	18	9	Y	16					46
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2866	2	102	9	Y	93	47	1			92
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2844	2	110	9	Y	100	124	1			68
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2353	2	87	9	Y	79	64	1			83
*03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2569	2	97	9	Y	88	119	1			52

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	2			N	-0-					63
11	420	X	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					63
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	16341	-0-	-1825	-0-	1743	1	14598	2	N	-0-					212
11	17520	X	16177	-0-	-1343	-0-	1734	1	14443	2	N	-0-					212
12	17763	X	12874	-0-	-4889	-0-	12874	2			N	-0-	56	1			156
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			N	-0-					156
02	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					156
03	16709	X	16669	-0-	-40	-0-	16669	2			N	-0-					156

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	602	1	5035	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	582	1	4841	2	Y	3	1	8			50
							3	9									
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-	12	1			38
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6362	2	169	9	Y	154	154	1			38
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5456	2	41	9	Y	37					75
*03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					75

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	751	1	1736	2	Y	-0-					62
11	9630	X	8958	-0-	-672	-0-	1192	1	7751	2	Y	14					76
							15	9									
12	9951	X	6075	-0-	-3876	-0-	6054	2	21	9	Y	19					95
01	9951	X	4426	-0-	-5525	-0-	4426	2			Y	-0-					95
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					95
03	9269	X	6781	-0-	-2488	-0-	6778	2	3	9	Y	3					98

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

10	93	N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-					27
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	2	N	-0-					27
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	48	1	101	3	N	-0-					27
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	299	2	12	9	N	11					38
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	N	4					42

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

10	5053	X	3049	-0-	-2004	-0-	325	1	2724	2	N	-0-					154
11	4890	X	2186	-0-	-2704	-0-	234	1	1952	2	N	-0-					154
12	5053	X	3338	-0-	-1715	-0-	3338	2			N	-0-	13	1			141
01	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					141
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					141
*03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					141

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	611	1	5122	2	Y	-0-					38
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	542	1	4516	2	Y	1					39
							1	9									
12	5084	X	1907	-0-	-3177	-0-	1907	2			Y	-0-	15	1			24
01	5084	X	1923	-0-	-3161	-0-	1880	2	43	9	Y	39	39	1			24
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26					50
03	5208	X	1748	-0-	-3460	-0-	1748	2			Y	-0-					50

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	672	1	5629	2	Y	-0-					37
11	7860	X	6749	-0-	-1111	-0-	723	1	6025	2	Y	1					38
							1	9									
12	8122	X	6675	-0-	-1447	-0-	6675	2			Y	-0-	18	1			20
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9253	2	130	9	Y	118	113	1			25
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7936	2	28	9	Y	25					50
*03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-					50

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	14415	-0-	-1395	-0-	1537	1	12877	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	15300	X	14151	-0-	-1149	-0-	1517	1	12633	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	15810	X	8584	-0-	-7226	-0-	8583	2	1	9	N	1	45	1	1	8	57
01	14415	X	8097	-0-	-6318	-0-	8097	2			N	-0-					57
02	13216	X	6958	-0-	-6258	-0-	6944	2	14	9	N	13					70
03	14632	X	7529	-0-	-7103	-0-	7528	2	1	9	N	1	1	8			70

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
10	9083	X	8389	-0-	-694	-0-	895	1	7493	2	N	1	1	8			71
							1	9									
11	8790	X	8448	-0-	-342	-0-	906	1	7542	2	N	-0-					71
12	9052	X	3339	-0-	-5713	-0-	3338	2	1	9	N	1	23	1	1	8	48
01	9052	X	3325	-0-	-5727	-0-	3325	2			N	-0-					48
02	7924	X	2860	-0-	-5064	-0-	2852	2	8	9	N	7					55
03	8742	X	3096	-0-	-5646	-0-	3092	2	4	9	N	4					59

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
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1671	1	3859	2	Y	-0-					40
11	5010	X	4126	-0-	-884	-0-	548	1	3568	2	Y	9					49
							10	9									
12	5177	X	3567	-0-	-1610	-0-	3555	2	12	9	Y	11					60
01	5177	X	2600	-0-	-2577	-0-	2600	2			Y	-0-					60
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	Y	10					70
03	5270	X	3981	-0-	-1289	-0-	3981	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7709	3	4	9	N	4					138
11	6690	X	6239	-0-	-451	-0-	6239	3			N	-0-					138
12	6727	X	6337	-0-	-390	-0-	6337	3			N	-0-					138
01	6820	X	6245	-0-	-575	-0-	6245	3			N	-0-					138
02	6160	X	5431	-0-	-729	-0-	5431	3			N	-0-					138
03	6820	X	5391	-0-	-1429	-0-	5391	3			N	-0-					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	291	1	3559	3	N	-0-					157
11	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	291	1	1976	3	N	-0-					157
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	3	N	-0-					157
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	231	1	2875	3	N	-0-					157
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	171	1	2339	3	N	-0-					157
*03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	166	1	1832	3	N	-0-					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	459	1	5602	3	N	-0-					102
11	4740	X	3900	-0-	-840	-0-	500	1	3400	3	N	-0-					102
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	408	1	4716	3	N	-0-					102
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	553	1	6870	3	N	-0-					102
02	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	653	1	8947	3	N	-0-					102
*03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	651	1	7178	3	N	-0-					102

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	734	1	9969	2	Y	36	48	1			50
							40	9									
11	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	588	1	8107	2	Y	36	40	1			46
							40	9									
12	10168	X	8570	-0-	-1598	-0-	636	1	7898	2	Y	33	43	1			36
							36	9									
01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	855	1	9131	2	Y	42	43	1			35
							46	9									
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	723	1	9384	2	Y	40	44	1			31
							44	9									
*03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	803	1	9509	2	Y	39	42	1			28
							43	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

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-

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

10	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	1232	1	16740	2	Y	32	37	1			40
							35	9									
11	16650	X	15150	-0-	-1500	-0-	1022	1	14093	2	Y	32	33	1			39
							35	9									
12	17205	X	15578	-0-	-1627	-0-	1159	1	14390	2	Y	26	36	1			29
							29	9									
01	17205	X	2300	-0-	-14905	-0-	196	1	2090	2	Y	13	29	1			13
							14	9									
02	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	1144	1	14843	2	Y	32	25	1			20
							35	9									
03	17205	X	16843	-0-	-362	-0-	1309	1	15499	2	Y	32	30	1			22
							35	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	664	1	9022	2	Y	18	22	1			24
							20	9									
11	9240	X	7923	-0-	-1317	-0-	535	1	7369	2	Y	17	19	1			22
							19	9									
12	9548	X	7855	-0-	-1693	-0-	584	1	7254	2	Y	15	20	1			17
							17	9									
01	9548	X	7320	-0-	-2228	-0-	625	1	6674	2	Y	19	20	1			16
							21	9									
02	8624	X	7816	-0-	-808	-0-	558	1	7238	2	Y	18	20	1			14
							20	9									
03	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	660	1	7815	2	Y	18	19	1			13
							20	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	127	1	1729	2	Y	20	30	1			29
							22	9									
11	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	103	1	1421	2	Y	22	23	1			28
							24	9									
12	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	158	1	1965	2	Y	21	27	1			22
							23	9									
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1735	2	Y	23	24	1			21
							25	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	116	1	1504	2	Y	25	27	1			19
							28	9									
03	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	145	1	1722	2	Y	23	25	1			17
							25	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	9424	X	7820	-0-	-1604	-0-	387	1	7425	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	8	1			2
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					1
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-					1
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					1

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8268	-0-	-195	-0-	409	1	7847	2	Y	11	4	1			13
							12	9									
11	8250	X	6762	-0-	-1488	-0-	350	1	6401	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
12	8525	X	8085	-0-	-440	-0-	401	1	7670	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
01	8525	X	7487	-0-	-1038	-0-	373	1	7103	2	Y	10					17
							11	9									
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	298	1	5624	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
03	8277	X	6782	-0-	-1495	-0-	339	1	6435	2	Y	7					17
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4631	-0-	-515	-0-	229	1	4402	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4047	-0-	-933	-0-	210	1	3837	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	211	1	4045	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	209	1	3977	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3681	-0-	-491	-0-	185	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	198	1	3769	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8134	-0-	-1538	-0-	403	1	7731	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	9630	X	6974	-0-	-2656	-0-	361	1	6609	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	9951	X	9556	-0-	-395	-0-	474	1	9076	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	9951	X	8856	-0-	-1095	-0-	441	1	8409	2	Y	5					7
							6	9									
02	8204	X	7915	-0-	-289	-0-	398	1	7513	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	9548	X	8812	-0-	-736	-0-	441	1	8368	2	Y	3					7
							3	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	232	1	3152	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	231	1	3179	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3278	-0-	-504	-0-	244	1	3034	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	277	1	2962	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2838	-0-	-578	-0-	203	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3066	-0-	-468	-0-	239	1	2827	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	12834	-0-	12834	42447	635	1	12187	2	Y	11	5	1			12
							12	9									
11	45015	X	2568	-0-	-42447	-0-	133	1	2433	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
12	15314	X	11581	-0-	-3733	-0-	575	1	10996	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
01	15314	X	12405	-0-	-2909	-0-	618	1	11775	2	Y	11					16
							12	9									
02	T. A.		9833	-0-	9833	9833	494	1	9329	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
03	T. A.		9440	-0-	9440	19273	472	1	8961	2	Y	6					16
							7	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 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
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	Y	94	136	1			150
							103	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	59	124	1			85
							65	9									
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	72	1	1375	2	Y	75	103	1			57
							83	9									
01	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	70	1	1325	2	Y	65					122
							72	9									
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	53	1	995	2	Y	55	100	1			77
							61	9									
03	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	58	1	1110	2	Y	40					117
							44	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	8980	-0-	-1405	-0-	444	1	8517	2	Y	17	9	1			21
							19	9									
11	10050	X	7475	-0-	-2575	-0-	387	1	7070	2	Y	16	20	1			17
							18	9									
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	545	1	10432	2	Y	19	25	1			11
							21	9									
01	10385	X	10013	-0-	-372	-0-	498	1	9496	2	Y	17					28
							19	9									
02	9380	X	8899	-0-	-481	-0-	447	1	8437	2	Y	14	26	1			16
							15	9									
03	10385	X	8472	-0-	-1913	-0-	423	1	8037	2	Y	11					27
							12	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	334	1	11130	2	Y	27	48	1			19
							30	9									
11	12180	X	9301	-0-	-2879	-0-	270	1	8986	2	Y	41					60
							45	9									
12	12586	X	10721	-0-	-1865	-0-	310	1	10336	2	Y	68	49	1			79
							75	9									
01	12586	X	11554	-0-	-1032	-0-	335	1	11155	2	Y	58	105	1			32
							64	9									
02	10388	X	9048	-0-	-1340	-0-	262	1	8739	2	Y	43					75
							47	9									
03	11501	X	10719	-0-	-782	-0-	310	1	10347	2	Y	56	50	1			81
							62	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
10	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	227	1	1449	2	N	14					38
							15	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	242	1	1413	2	N	2					40
							2	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	208	1	746	2	N	14					54
							15	9									
01	1705	N	794	-0-	-911	-0-	88	1	706	2	N	-0-					54
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	232	1	1330	2	N	-0-					54
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	81	1	768	2	N	70					124
							77	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	712	1	14961	2	Y	95	112	1			62
							105	9									
11	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	694	1	12522	2	Y	116	118	1			60
							128	9									
12	13671	X	12157	-0-	-1514	-0-	683	1	11366	2	Y	98	124	1			34
							108	9									
01	15779	X	13389	-0-	-2390	-0-	677	1	12712	2	Y	-0-	25	1			9
02	14252	X	12511	-0-	-1741	-0-	653	1	11858	2	Y	-0-	8	1			1
03	15779	X	14001	-0-	-1778	-0-	782	1	13219	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	507	1	10664	2	Y	193	213	1			126
							212	9									
11	9600	X	9382	-0-	-218	-0-	480	1	8658	2	Y	222	236	1			112
							244	9									
12	9920	X	9511	-0-	-409	-0-	527	1	8769	2	Y	195	241	1			66
							215	9									
01	11129	X	9360	-0-	-1769	-0-	460	1	8635	2	Y	241	125	1			182
							265	9									
02	10052	X	8306	-0-	-1746	-0-	419	1	7602	2	Y	259	282	1			159
							285	9									
03	11129	X	9552	-0-	-1577	-0-	514	1	8677	2	Y	328	347	1			140
							361	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	1672	-0-	-6326	-0-	67	1	1400	2	Y	186	143	1			123
							205	9									
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	108	1			15
12	7998	X	1324	-0-	-6674	-0-	67	1	1113	2	Y	131	99	1			47
							144	9									
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	1889	2	Y	166	97	1			116
							183	9									
02	1512	X	992	-0-	-520	-0-	52	1	940	2	Y	-0-	105	1			11
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-	10	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	227	1	7562	2	Y	17	25	1			11
							19	9									
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	225	1	7508	2	Y	32					43
							35	9									
12	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	207	1	6901	2	Y	46	36	1			53
							51	9									
01	7812	X	7810	-0-	-2	-0-	226	1	7539	2	Y	41	71	1			23
							45	9									
02	7252	X	6508	-0-	-744	-0-	188	1	6281	2	Y	35					58
							39	9									
03	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	180	1	5994	2	Y	34	39	1			53
							37	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

10	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	70	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	65	1	1226	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

10	15314	X	14590	-0-	-724	-0-	14415	2	175	9	Y	159	133	1			207
11	15510	X	14419	-0-	-1091	-0-	14263	2	156	9	Y	142	177	1			172
12	16027	X	12680	-0-	-3347	-0-	12531	2	149	9	Y	135	163	1			144
01	16027	X	14185	-0-	-1842	-0-	13992	2	193	9	Y	175	177	1			142
02	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13878	2	183	9	Y	166	181	1			127
03	14911	X	13627	-0-	-1284	-0-	13444	2	183	9	Y	166	174	1			119

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

10	3100	N	3238	-0-	138	347	3225	2	13	9	Y	12	18	1			17
11	2250	N	1385	-0-	-865	-0-	1374	2	11	9	Y	10	14	1			13
12	2821	X	1480	-0-	-1341	-0-	1470	2	10	9	Y	9	12	1			10
01	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	2367	2	20	9	Y	18	14	1			14
02	2548	X	680	-0-	-1868	-0-	670	2	10	9	Y	9	15	1			8
03	2821	X	1068	-0-	-1753	-0-	1057	2	11	9	Y	10	10	1			8

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

10	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	791	1	16628	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	13500	X	11550	-0-	-1950	-0-	606	1	10934	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
12	13733	X	12961	-0-	-772	-0-	734	1	12220	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	16957	X	15149	-0-	-1808	-0-	765	1	14373	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
02	15316	X	12501	-0-	-2815	-0-	652	1	11837	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	16957	X	14228	-0-	-2729	-0-	794	1	13421	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	588	1	12350	2	Y	179	198	1			117
							197	9									
11	11970	X	11237	-0-	-733	-0-	580	1	10470	2	Y	170	192	1			95
							187	9									
12	12028	X	10489	-0-	-1539	-0-	585	1	9739	2	Y	150	198	1			47
							165	9									
01	13144	X	11293	-0-	-1851	-0-	560	1	10527	2	Y	187	89	1			145
							206	9									
02	11872	X	10059	-0-	-1813	-0-	514	1	9328	2	Y	197	234	1			108
							217	9									
03	13144	X	11029	-0-	-2115	-0-	601	1	10147	2	Y	255	253	1			110
							281	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	168	1	2314	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	142	1	1758	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	201	1	2614	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	238	1	2820	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	45	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	50	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5877	X	5877	-0-		-0-	-0-		169	1	5641	2	Y	61	94	1			38
									67	9									
11	5160	X	4903	-0-		-257	-0-		141	1	4685	2	Y	70					108
									77	9									
12	6544	X	6544	-0-		-0-	-0-		187	1	6232	2	Y	114	86	1			136
									125	9									
01	6872	X	6872	-0-		-0-	-0-		197	1	6570	2	Y	95	176	1			55
									105	9									
02	5320	X	5267	-0-		-53	-0-		151	1	5035	2	Y	74					129
									81	9									
03	6293	X	6030	-0-		-263	-0-		173	1	5759	2	Y	89	86	1			132
									98	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

10	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-		280	1	5372	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	5490	X	5168	-0-		-322	-0-		268	1	4900	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5551	-0-		-122	-0-		276	1	5275	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	4616	-0-		-1057	-0-		230	1	4386	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	3738	-0-		-1358	-0-		188	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3759	-0-		-1883	-0-		188	1	3571	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

10	17422	X	17154	-0-		-268	-0-		1175	1	15953	2	Y	24	31	1			33
									26	9									
11	16860	X	16265	-0-		-595	-0-		1098	1	15139	2	Y	25	27	1			31
									28	9									
12	18104	X	16095	-0-		-2009	-0-		1198	1	14874	2	Y	21	29	1			23
									23	9									
01	18104	X	16796	-0-		-1308	-0-		1436	1	15330	2	Y	27	28	1			22
									30	9									
02	16352	X	14502	-0-		-1850	-0-		1036	1	13440	2	Y	24	27	1			19
									26	9									
03	17143	X	15205	-0-		-1938	-0-		1182	1	13995	2	Y	25	26	1			18
									28	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

10	5487	X	4516	-0-		-971	-0-		224	1	4292	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	5040	X	4324	-0-		-716	-0-		223	1	4080	2	Y	19	2	1			17
									21	9									
12	5239	X	4339	-0-		-900	-0-		214	1	4102	2	Y	21	30	1			8
									23	9									
01	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-		273	1	5202	2	Y	22					30
									24	9									
02	4732	X	3921	-0-		-811	-0-		196	1	3710	2	Y	14	27	1			17
									15	9									
03	4526	X	4046	-0-		-480	-0-		202	1	3830	2	Y	13					30
									14	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	366	1	12204	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	10440	X	10302	-0-	-138	-0-	300	1	9991	2	Y	10					11
							11	9									
12	10788	X	9974	-0-	-814	-0-	290	1	9667	2	Y	15	11	1			15
							17	9									
01	12586	X	8782	-0-	-3804	-0-	255	1	8515	2	Y	11	20	1			6
							12	9									
02	11368	X	8598	-0-	-2770	-0-	250	1	8337	2	Y	10					16
							11	9									
03	12586	X	9673	-0-	-2913	-0-	281	1	9379	2	Y	12	11	1			17
							13	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	4870	-0-	-1175	-0-	241	1	4629	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	3588	-0-	-1662	-0-	186	1	3402	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	207	1	3969	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	252	1	4806	2	Y	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-					-0-
*03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	252	1	4785	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	9938	-0-	-1439	-0-	681	1	9243	2	Y	13	18	1			18
							14	9									
11	11010	X	9283	-0-	-1727	-0-	627	1	8641	2	Y	14	15	1			17
							15	9									
12	11377	X	8768	-0-	-2609	-0-	653	1	8102	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
01	10819	X	10289	-0-	-530	-0-	880	1	9392	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
02	9772	X	8452	-0-	-1320	-0-	604	1	7834	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
03	9951	X	9606	-0-	-345	-0-	747	1	8845	2	Y	13	13	1			10
							14	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6439	-0-	-598	-0-	319	1	6120	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4449	-0-	-2361	-0-	231	1	4218	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6608	-0-	-429	-0-	328	1	6280	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	7022	-0-	-15	-0-	350	1	6672	2	Y	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	310	1	5855	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6455	-0-	-148	-0-	323	1	6132	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	9248	-0-	-83	-0-	633	1	8604	2	Y	10	13	1			14
							11	9									
11	9030	X	8670	-0-	-360	-0-	586	1	8074	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
12	9331	X	9079	-0-	-252	-0-	676	1	8392	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
01	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	783	1	8357	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	8428	X	8304	-0-	-124	-0-	593	1	7699	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
03	9238	X	8804	-0-	-434	-0-	685	1	8108	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	75	81	1			55
							83	9									
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	120	1	2165	2	Y	91	99	1			47
							100	9									
12	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	98	1	1624	2	Y	76	97	1			26
							84	9									
01	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	93	1	1745	2	Y	94	49	1			71
							103	9									
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	115	1	2095	2	Y	103	112	1			62
							113	9									
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1879	2	Y	128	135	1			55
							141	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	337	1	4574	2	Y	9	12	1			13
							10	9									
11	5070	X	4502	-0-	-568	-0-	304	1	4187	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
12	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	375	1	4656	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
01	5735	X	4814	-0-	-921	-0-	411	1	4392	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
02	5180	X	4159	-0-	-1021	-0-	297	1	3850	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
03	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	329	1	3892	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	110	1	1488	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	1980	N	1135	-0-	-845	-0-	77	1	1055	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1673	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	157	1	1674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	141	1	1829	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	107	1	1262	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1025	-0-	-1269	-0-	30	1	985	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
11	1440	X	931	-0-	-509	-0-	27	1	900	2	Y	4					14
							4	9									
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	78	1	2612	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
01	1860	X	133	-0-	-1727	-0-	4	1	125	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	Y	7					11
							8	9									
03	2697	X	1817	-0-	-880	-0-	53	1	1757	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4034	-0-	-1236	-0-	200	1	3833	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	4980	X	3759	-0-	-1221	-0-	195	1	3564	2	Y	-0-	2	1			1
12	4557	X	3971	-0-	-586	-0-	197	1	3774	2	Y	-0-					1
01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	202	1	3857	2	Y	-0-					1
02	4032	X	3358	-0-	-674	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-					1
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-					94
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1305	2	N	-0-					94
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	2	N	-0-					94
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	N	-0-					94
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	N	78					172
							86	9									
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	54	1	2041	2	N	-0-					172

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-	24	1			10
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	-0-					10
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					10
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	2	Y	-0-	7	1			3
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					3
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 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
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	128	1	1135	2	Y	96	154	1			202
							106	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	125	1	1009	2	Y	59					261
							65	9									
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	149	1	1315	2	Y	-0-					261
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	134	1	1174	2	Y	50	174	1			137
							55	9									
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	104	1	829	2	Y	53					190
							58	9									
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	37					227
							41	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	12					17
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	967	2	17	9	Y	15	18	1			14
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	996	2	24	9	Y	22	19	1			17
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	21	1			5
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5					10
03	1023	N	843	-0-	-180	-0-	6	1	836	2	Y	1	8	1			3
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11					15
11	900	N	754	-0-	-146	-0-	742	2	12	9	Y	11	16	1			10
12	837	N	471	-0-	-366	-0-	459	2	12	9	Y	11	13	1			8
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	10	1			3
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4					7
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	2	Y	-0-	5	1			2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1565	2	22	9	Y	20					24
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19	25	1			18
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1209	2	29	9	Y	26	24	1			20
01	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1127	2	12	9	Y	11	25	1			6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	944	2	6	9	Y	5					11
03	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	7	1	1002	2	Y	1	8	1			4
							1	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	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
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	8 8	1 9	536	3	Y	7	12	1			12
*11	660	N	626	-0-	-34	-0-	31 18	1 9	577	3	Y	16	12	1			16
*12	682	N	650	-0-	-32	-0-	31 19	1 9	600	3	Y	17	16	1			17
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	569	3	Y	17	19	1			15
*02	560	N	548	-0-	-12	-0-	17 11	1 9	520	3	Y	10	10	1			15
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34 21	1 9	669	3	Y	19	15	1			19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	59	1	2305	3	Y	12					12
							13	9									
*11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	106	1	1937	3	Y	-0-	11	1			1
*12	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	95	1	1864	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
*01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	73	1	1983	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
*02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
03	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	102	1	1811	3	Y	7	8	1			7
							8	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2183	-0-	-235	-0-	55	1	2117	3	Y	10	15	1			17
							11	9									
*11	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	107	1	1881	3	Y	20	17	1			20
							22	9									
*12	2480	X	1999	-0-	-481	-0-	96	1	1884	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
*01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	72	1	1765	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
*02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	44	1	1603	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2016	3	Y	20	18	1			20
							22	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	46	1	1833	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
*11	1980	N	1230	-0-	-750	-0-	62	1	1161	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
*12	1705	N	726	-0-	-979	-0-	35	1	688	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
*01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	63	1	1749	3	Y	11	5	1			9
							12	9									
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	3	Y	9	11	1			10
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	49	1	1906	3	Y	16	13	1			21
							18	9									
*11	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	86	1	1585	3	Y	24	20	1			25
							26	9									
*12	1829	X	1697	-0-	-132	-0-	81	1	1593	3	Y	21	24	1			22
							23	9									
*01	1984	X	1256	-0-	-728	-0-	51	1	1181	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
*02	1512	N	792	-0-	-720	-0-	18	1	763	3	Y	10	13	1			16
							11	9									
03	1705	N	908	-0-	-797	-0-	46	1	849	3	Y	12	15	1			13
							13	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	189	-0-	-2211	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	339	-0-	-2079	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
*03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	29	1	1106	3	Y	16	19	1			23
							18	9									
*11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	60	1	1012	3	Y	26	22	1			27
							29	9									
*12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	53	1	1045	3	Y	24	26	1			25
							26	9									
*01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	42	1	1049	3	Y	31	30	1			26
							34	9									
*02	980	N	922	-0-	-58	-0-	23	1	878	3	Y	19	19	1			26
							21	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	Y	28	25	1			29
							31	9									

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
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1470	N	207	-0-	-1263	-0-	207	2			Y	-0-					1
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					2
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 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
10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	43	1	1784	3	Y	27	27	1			38
							30	9									
*11	1950	N	1432	-0-	-518	-0-	71	1	1327	3	Y	31	36	1			33
							34	9									
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	3	Y	40	32	1			41
							44	9									
*01	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	59	1	1515	3	Y	44	48	1			37
							48	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1333	3	Y	27	26	1			38
							30	9									
03	1705	N	1031	-0-	-674	-0-	52	1	955	3	Y	22	36	1			24
							24	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
10	3087	N	2477	-0-	-610	-0-	2457	2	20	9	Y	18	13	1			11
11	2190	N	203	-0-	-1987	-0-	201	2	2	9	Y	2					13
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2431	2	23	9	Y	21	13	1			21
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	2	25	9	Y	23	28	1			16
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2142	2	20	9	Y	18	15	1			19
*03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2470	2	24	9	Y	22	28	1			13

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
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	50	1	2053	3	Y	19	20	1			27
							21	9									
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	106	1	1979	3	Y	33	26	1			34
							36	9									
*12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	116	1	2288	3	Y	35	33	1			36
							39	9									
*01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	44	1	856	3	Y	22	40	1			18
							24	9									
*02	980	N	841	-0-	-139	-0-	19	1	809	3	Y	12	13	1			17
							13	9									
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	3	Y	27	17	1			27
							30	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1431	3	Y	8	9	1			11
							9	9									
*11	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	71	1	1236	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
*12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	64	1	1252	3	Y	10	12	1			10
							11	9									
*01	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	42	1	978	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
*02	1176	N	526	-0-	-650	-0-	12	1	508	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
03	1333	N	959	-0-	-374	-0-	49	1	902	3	Y	7	6	1			8
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2084	2	15	9	Y	14	12	1			8
11	2190	N	861	-0-	-1329	-0-	854	2	7	9	Y	6					14
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2262	2	19	9	Y	17	14	1			17
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2090	2	18	9	Y	16	22	1			11
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	14	10	1			15
03	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2269	2	18	9	Y	16	22	1			9

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
*12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	65	1	1288	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
*01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	49	1	1111	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
*02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	6	1			2
03	1364	N	948	-0-	-416	-0-	51	1	890	3	Y	6	2	1			6
							7	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	50	1	1952	3	Y	25	42	1			42
							28	9									
*11	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	127	1	2351	3	Y	58	40	1			60
							64	9									
*12	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	113	1	2233	3	Y	53	58	1			55
							58	9									
*01	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	85	1	2235	3	Y	65	65	1			55
							72	9									
*02	2268	N	2266	-0-	-2	-0-	58	1	2157	3	Y	46	38	1			63
							51	9									
03	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	119	1	2179	3	Y	55	60	1			58
							61	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
10	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	53	1	2669	3	Y	34	39	1			50
							37	9									
*11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	147	1	2599	3	Y	58	48	1			60
							64	9									
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	Y	62	58	1			64
							68	9									
*01	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	98	1	2317	3	Y	67	75	1			56
							74	9									
*02	2492	X	1571	-0-	-921	-0-	41	1	1500	3	Y	27	40	1			43
							30	9									
*03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	156	1	2969	3	Y	65	41	1			67
							72	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
10	2015	X	1326	-0-	-689	-0-	1323	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					2
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	2	1			7
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1281	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2121	2	12	9	Y	11	13	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	47	1	2049	3	Y	10	12	1			15
							11	9									
*11	2400	N	1065	-0-	-1335	-0-	53	1	1000	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
*12	1922	N	876	-0-	-1046	-0-	41	1	835	3	Y	-0-	12	1			-0-
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2536	3	Y	28	5	1			23
							31	9									
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	3	Y	8	16	1			15
							9	9									
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	3	Y	20	14	1			21
							22	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8	9	Y	7	5	1			4
11	1470	N	268	-0-	-1202	-0-	267	2	1	9	Y	1					5
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	Y	7	5	1			7
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1599	2	8	9	Y	7	9	1			5
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	Y	7	5	1			7
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1900	2	9	9	Y	8	10	1			5

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 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
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2046	2	59	9	Y	54	50	1			32
11	2040	N	847	-0-	-1193	-0-	824	2	23	9	Y	21					53
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2261	2	74	9	Y	67	53	1			67
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2397	2	81	9	Y	74	90	1			51
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	48	1			63
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2391	2	77	9	Y	70	92	1			41

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	11	1			7
11	1140	N	60	-0-	-1080	-0-	60	2			Y	-0-					7
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	907	2	11	9	Y	10	7	1			10
01	1178	N	485	-0-	-693	-0-	481	2	4	9	Y	4	11	1			3
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	411	2	6	9	Y	5	4	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	1890	N	321	-0-	-1569	-0-	320	2	1	9	Y	1					4
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1001	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1881	2	10	9	Y	9	8	1			9
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	Y	8	12	1			5

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

10	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	29	1	1109	3	Y	9	13	1			14
							10	9									
*11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	55	1	1021	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	19	17	1			20
							21	9									
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	21	23	1			18
							23	9									
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	977	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	62	1	1137	3	Y	19	18	1			19
							21	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

10	620	N	247	-0-	-373	-0-	4	1	239	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	16	8	1			17
							18	9									
*12	496	N	385	-0-	-111	-0-	18	1	350	3	Y	15	17	1			15
							17	9									
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	15	17	1			13
							17	9									
*02	504	N	315	-0-	-189	-0-	3	1	301	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	14	1	298	3	Y	10	13	1			11
							11	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

10	3100	N	2020	-0-	-1080	3603	59	1	1943	3	Y	16	27	1			27
							18	9									
*11	3000	N	1559	-0-	-1441	2162	79	1	1455	3	Y	23	26	1			24
							25	9									
*12	3100	N	3819	-0-	719	2881	182	1	3579	3	Y	53	23	1			54
							58	9									
*01	3100	N	4124	-0-	1024	3905	167	1	3879	3	Y	71	65	1			60
							78	9									
*02	2800	N	3646	-0-	846	4751	88	1	3505	3	Y	48	42	1			66
							53	9									
*03	7612	X	2861	-0-	-4751	-0-	134	1	2684	3	Y	39	63	1			42
							43	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	496	X	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	450	X	278	-0-	-172	-0-	276	2	2	9	Y	2					3
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	465	X	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

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-

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
10	3100	N	2415	-0-	-685	4194	55 54	1 9	2306	3	Y	49	61	1			74
*11	3000	N	2324	-0-	-676	3518	126 96	1 9	2102	3	Y	87	70	1			91
*12	3100	N	2397	-0-	-703	2815	111 89	1 9	2197	3	Y	81	88	1			84
*01	3100	N	2314	-0-	-786	2029	87 103	1 9	2124	3	Y	94	98	1			80
*02	2800	N	2174	-0-	-626	1403	54 78	1 9	2042	3	Y	71	56	1			95
*03	3100	N	2701	-0-	-399	1004	134 109	1 9	2458	3	Y	99	91	1			103

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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-

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
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	64	1	2385	3	Y	18	20	1			26
							20	9									
*11	1380	X	844	-0-	-536	-0-	44	1	792	3	Y	7	25	1			8
							8	9									
*12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	3	Y	28	8	1			28
							31	9									
*01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1851	3	Y	24	32	1			20
							26	9									
*02	1288	X	1171	-0-	-117	-0-	18	1	1141	3	Y	11	14	1			17
							12	9									
*03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	142	1	2540	3	Y	27	16	1			28
							30	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
10	3100	N	2250	-0-	-850	1596	55	1	2178	3	Y	15	20	1			23
							17	9									
*11	3000	N	1563	-0-	-1437	159	86	1	1456	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
*12	1803	N	1644	-0-	-159	-0-	78	1	1545	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1963	3	Y	29	24	1			25
							32	9									
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	3	Y	21	17	1			29
							23	9									
*03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	120	1	2219	3	Y	26	28	1			27
							29	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
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	Y	15	16	1			22
							17	9									
*11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	73	1	1277	3	Y	26	21	1			27
							29	9									
*12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	60	1	1175	3	Y	25	26	1			26
							28	9									
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	3	Y	37	32	1			31
							41	9									
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	3	Y	22	22	1			31
							24	9									
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	3	Y	29	30	1			30
							32	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
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	Y	16	14	1			9
11	1800	N	390	-0-	-1410	-0-	387	2	3	9	Y	3					12
12	1860	N	337	-0-	-1523	-0-	334	2	3	9	Y	3	12	1			3
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1765	2	15	9	Y	14	7	1			10
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	9	1			13
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1817	2	18	9	Y	16	20	1			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 #: 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
10	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	38	1	1581	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
*11	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	80	1	1504	3	Y	18	13	1			19
							20	9									
*12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	82	1	1627	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	66	1	1622	3	Y	22	21	1			19
							24	9									
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1434	3	Y	14	13	1			20
							15	9									
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	19	19	1			20
							21	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	N	116	17	1			123
							128	9									
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	12	117	1			18
							13	9									
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17	1			1
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	36	1	1449	3	Y	10	12	1			15
							11	9									
*11	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	76	1	1313	3	Y	18	14	1			19
							20	9									
*12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	69	1	1358	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
*01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	52	1	1304	3	Y	20	20	1			17
							22	9									
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	3	Y	14	12	1			19
							15	9									
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	3	Y	18	18	1			19
							20	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	3295	2	28	9	Y	25	23	1			15
11	3360	X	1507	-0-	-1853	-0-	1494	2	13	9	Y	12					27
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4037	2	41	9	Y	37	28	1			36
01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3386	2	34	9	Y	31	46	1			21
02	3136	X	3041	-0-	-95	-0-	3013	2	28	9	Y	25	20	1			26
03	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3017	2	29	9	Y	26	37	1			15

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 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
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	Y	8	2	1			10
							9	9									
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	3	Y	26	10	1			26
							29	9									
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	93	1	1837	3	Y	14	25	1			15
							15	9									
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	24	19	1			20
							26	9									
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1444	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1765	3	Y	21	20	1			22
							23	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*01	992	N	942	-0-	-50	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-
*02	896	N	301	-0-	-595	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1730	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2316	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	2220	X	312	-0-	-1908	-0-	312	2			Y	-0-					2
12	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	2101	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2807	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1917	2	3	9	Y	3	5	1			2

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	80	1	3087	3	Y	23	23	1			32
							25	9									
*11	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	153	1	2703	3	Y	38	31	1			39
							42	9									
*12	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	135	1	2654	3	Y	33	38	1			34
							36	9									
*01	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	101	1	2503	3	Y	41	40	1			35
							45	9									
*02	2884	X	1806	-0-	-1078	-0-	40	1	1744	3	Y	20	25	1			30
							22	9									
03	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	140	1	2554	3	Y	34	29	1			35
							37	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
10	3255	X	2576	-0-	-679	-0-	63	1	2500	3	Y	12	15	1			19
							13	9									
*11	3150	X	1632	-0-	-1518	-0-	90	1	1524	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	168	1	3327	3	Y	29	16	1			30
							32	9									
*01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2888	3	Y	32	35	1			27
							35	9									
*02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	65	1	2440	3	Y	20	19	1			28
							22	9									
03	3534	X	1578	-0-	-1956	-0-	100	1	1464	3	Y	13	27	1			14
							14	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
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2167	3	Y	12	15	1			18
							13	9									
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	106	1	1990	3	Y	22	17	1			23
							24	9									
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	107	1	2122	3	Y	21	22	1			22
							23	9									
*01	2232	N	1793	-0-	-439	-0-	68	1	1701	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
*02	1876	N	1095	-0-	-781	-0-	26	1	1059	3	Y	9	13	1			15
							10	9									
03	2263	N	1350	-0-	-913	-0-	70	1	1263	3	Y	15	14	1			16
							17	9									

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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	9159	-0-	-2993	-0-	224	1	8885	3	Y	45	74	1			75
							50	9									
*11	11640	X	10835	-0-	-805	-0-	548	1	10174	3	Y	103	72	1			106
							113	9									
*12	12028	X	10918	-0-	-1110	-0-	522	1	10290	3	Y	96	102	1			100
							106	9									
*01	11842	X	10630	-0-	-1212	-0-	403	1	10092	3	Y	123	119	1			104
							135	9									
*02	10696	X	8246	-0-	-2450	-0-	200	1	7968	3	Y	71	73	1			102
							78	9									
03	11191	X	9349	-0-	-1842	-0-	491	1	8762	3	Y	87	97	1			92
							96	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					198
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					198
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	N	10					208
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	518	2	44	9	N	40	146	1			102
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23					125
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	625	2	92	9	N	84					209

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2786	2	34	9	Y	31	17	1			24
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2752	2	35	9	Y	32	30	1			26
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2608	2	33	9	Y	30	36	1			20
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2451	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	2088	2	31	9	Y	28	26	1			21
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2226	2	30	9	Y	27	31	1			17

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2278	2	33	9	Y	30	20	1			20
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2398	2	30	9	Y	27	25	1			22
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2599	2	34	9	Y	31	33	1			20
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2503	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2127	2	30	9	Y	27	25	1			21
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2340	2	31	9	Y	28	31	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	Y	17	13	1			14
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	Y	21	21	1			14
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1574	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1400	N	1246	-0-	-154	-0-	1224	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1484	2	14	9	Y	13	18	1			10

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	2	22	9	Y	20	14	1			13
11	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	1325	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1415	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	1488	N	987	-0-	-501	-0-	968	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	15	17	1			10

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
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	395	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	303	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	Y	1	4	1			3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	1	1			2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	Y	19	14	1			14
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1338	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1275	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1381	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1194	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	18	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	Y	22	12	1			14
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	16	1			11
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	904	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	976	2	14	9	Y	13	13	1			8

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
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	2	24	9	Y	22	17	1			17
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1855	2	23	9	Y	21	21	1			17
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1853	2	24	9	Y	22	25	1			14
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1868	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20	18	1			15
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1673	2	25	9	Y	23	24	1			14

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	13	1			14
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1182	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1300	2	15	9	Y	14	17	1			10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1368	2	18	9	Y	16	12	1			12
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	Y	15	15	1			12
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1196	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1258	2	19	9	Y	17	18	1			10

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1759	2	19	9	Y	17	14	1			15
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1654	2	21	9	Y	19	19	1			15
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1749	2	22	9	Y	20	22	1			13
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1492	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1568	N	1248	-0-	-320	-0-	1228	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1564	2	15	9	Y	14	18	1			10

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	Y	10	8	1			7
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	12	1			8
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	902	2	11	9	Y	10	12	1			7

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	3	1			3
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	199	2	4	9	Y	4	4	1			3
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	3	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

10	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1168	2	13	9	Y	12	11	1			10
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1606	2	20	9	Y	18	13	1			15
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	21	1			11
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	1153	2	17	9	Y	15	14	1			12
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	Y	15	17	1			10

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

10	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

10	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1836	2	22	9	Y	20	17	1			16
11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	1818	2	23	9	Y	21	20	1			17
12	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1796	2	23	9	Y	21	24	1			14
01	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1726	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	1552	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1752	2	23	9	Y	21	23	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	1767	N	1079	-0-	-688	-0-	1070	2	9	9	Y	8	12	1			9
11	1680	N	809	-0-	-871	-0-	799	2	10	9	Y	9	11	1			7
12	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1198	2	15	9	Y	14	12	1			9
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1180	2	17	9	Y	15	16	1			9

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
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	782	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	899	N	429	-0-	-470	-0-	416	2	13	9	Y	12	12	1			7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1490	2	19	9	Y	17	14	1			13
11	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1231	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1475	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1492	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	14	1			12
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1480	2	20	9	Y	18	19	1			11

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1029	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	11	1			11
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	988	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	917	-0-	-199	-0-	902	2	15	9	Y	14	15	1			8

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	132	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	6	1			5
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	Y	6	7	1			4

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
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	896	-0-	-282	-0-	6	1	890	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
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	Y	16	14	1			13
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16	18	1			11
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1424	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1179	2	17	9	Y	15	14	1			11
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1217	2	18	9	Y	16	17	1			10

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
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2310	2	30	9	Y	27	22	1			20
11	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1949	2	24	9	Y	22	24	1			18
12	2449	N	1991	-0-	-458	-0-	1966	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2324	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2080	2	23	9	Y	21	19	1			16
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2030	2	35	9	Y	32	31	1			17

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
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	Y	8	12	1			8
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	Y	7	9	1			5

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	2	14	9	Y	13	10	1			10
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1093	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1128	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	15	1			8

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
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	891	2	11	9	Y	10	8	1			8
11	1020	N	710	-0-	-310	-0-	701	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	868	N	614	-0-	-254	-0-	606	2	8	9	Y	7	9	1			5
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	601	2	8	9	Y	7	6	1			5
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	Y	9	9	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	1			1
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	1	5			-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
10	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2071	2	25	9	Y	23	22	1			18
11	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1937	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2082	2	28	9	Y	25	26	1	1	8	16
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	Y	22	20	1			17
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2181	2	34	9	Y	31	31	1			17

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
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	883	-0-	-97	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	6	1	859	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
10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1460	2	18	9	Y	16	14	1			13
11	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1402	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	1263	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	1170	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	9	Y	23	21	1			12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	-0-	-335	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1006	-0-	-464	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	17	1	2467	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 #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1058	2	17	9	Y	15	14	1		9
11	1740	N	684	-0-	-1056	-0-	675	2	9	9	Y	8	11	1		6
12	1674	N	670	-0-	-1004	-0-	661	2	9	9	Y	8	9	1		5
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	Y	8	8	1		5
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1997	2	7	9	Y	6	6	1		5
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1545	2	46	9	Y	42	30	1		17

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2018	2	25	9	Y	23	18	1		18
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1773	2	22	9	Y	20	21	1		17
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	2	23	9	Y	21	24	1		14
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	24	1		14
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	Y	21	19	1		16
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1927	2	26	9	Y	24	26	1		14

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

10	527	N	479	-0-	-48	-0-	472	2	7	9	Y	6	5	1		4
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6	5	1		5
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	508	2	7	9	Y	6	7	1		4
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	1		4
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	5	1		4
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	1		4

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

10	992	N	704	-0-	-288	-0-	86	1	618	2	Y	-0-				-0-
11	1080	N	681	-0-	-399	-0-	90	1	591	2	Y	-0-				-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	127	1	822	2	Y	-0-				-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	Y	-0-				-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-				-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

10	248	N	220	-0-	-28	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1		2
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	2	1		3
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	203	2	2	9	Y	2	3	1		2
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	3	1		1
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3	2	1		2
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	Y	3	3	1		2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1327	2	11	9	Y	10	8	1		7
11	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1059	2	9	9	Y	8	11	1		4
12	1333	N	860	-0-	-473	-0-	850	2	10	9	Y	9	8	1		5
01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1041	2	9	9	Y	8	8	1		5
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	Y	7	7	1		5
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	2	Y	10	10	1		5
							11	9								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-	1	5			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	292	-0-	-1024	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	319	-0-	-952	-0-	2	1	317	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
10	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	1834	2	21	9	Y	19	18	1			16
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25	20	1			21
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2149	2	26	9	Y	24	29	1			16
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2192	2	29	9	Y	26	27	1			15
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	21	1			18
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1934	2	30	9	Y	27	29	1			16

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
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1053	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1031	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	965	2	11	9	Y	10	13	1			7
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	866	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	896	N	738	-0-	-158	-0-	727	2	11	9	Y	10	9	1			8
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	980	2	10	9	Y	9	11	1			6

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	2	15	9	Y	14	14	1			13
11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	1049	2	13	9	Y	12	15	1			10
12	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	1020	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1273	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	Y	11	10	1			8
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	Y	20	18	1			10

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
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-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
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	Y	18	12	1			12
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	14	1			12
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1234	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1372	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	874	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	13	1			7

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
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	Y	10	8	1			8
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	858	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	801	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	Y	12	12	1			7

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
10	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	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
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1621	2	21	9	Y	19	15	1			14
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	Y	15	19	1			10
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1372	N	883	-0-	-489	-0-	866	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	904	-0-	-429	-0-	894	2	10	9	Y	9	13	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	107	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	118	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	110	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	108	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	416	-0-	-424	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	380	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	335	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3

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
10	961	N	848	-0-	-113	-0-	838	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	741	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	868	N	738	-0-	-130	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	2	18	9	Y	16	14	1			8

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
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	17	1			15
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	25	1			10
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2021	2	18	9	Y	16	16	1			10
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	16	1			12
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	2	Y	23	23	1			12
							25	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1469	2	18	9	Y	16	14	1			13
11	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	1251	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1540	2	20	9	Y	18	18	1			12
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1342	2	20	9	Y	18	20	1			11

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	286	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	246	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			2

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	918	-0-	-167	-0-	909	2	9	9	Y	8	9	1			8
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	Y	12	10	1			10
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	1			8
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	Y	14	14	1			8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	734	-0-	-444	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	685	-0-	-239	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	5	1	738	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-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
10	1209	N	918	-0-	-291	-0-	112	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	486	-0-	-744	-0-	64	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	176	-0-	-754	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	196	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	9	1			17
03	14B2 EXT		5926	-0-	5926	5926	41	1	5849	2	Y	33	33	1			17
							36	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	134	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	140	1	919	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	152	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	Y	-0-					-0-
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	150	1	1019	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	1			-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
10	1085	N	538	-0-	-547	-0-	534	2	4	9	Y	4	6	1			5
11	690	N	404	-0-	-286	-0-	400	2	4	9	Y	4	5	1			4
12	775	N	541	-0-	-234	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	5	1			4
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1770	2	21	9	Y	19	15	1			16
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1687	2	21	9	Y	19	19	1			16
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1783	2	23	9	Y	21	23	1			14
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1722	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	Y	19	17	1			15
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	Y	17	20	1			12

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
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	189	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	178	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	192	1	1225	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1010	-0-	-222	-0-	119	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	138	1	935	2	Y	-0-					-0-

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
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	Y	19	15	1			14
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1516	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1608	2	24	9	Y	22	21	1	3	8	12
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	16	1			13
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	2	19	9	Y	17	19	1			11

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
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	19	1			15
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2035	2	25	9	Y	23	19	1			19
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2399	2	31	9	Y	28	29	1			18
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	30	1			17
02	1764	N	1578	-0-	-186	-0-	1549	2	29	9	Y	26	23	1			20
03	1953	N	1409	-0-	-544	-0-	1391	2	18	9	Y	16	23	1			13

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15	13	1			12
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	14	1			12
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1181	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1295	2	18	9	Y	16	17	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	837	N	702	-0-	-135	-0-	648	2	54	9	Y	49	41	1			34
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	975	2	56	9	Y	51	61	1			24
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	706	2	46	9	Y	42	41	1			25
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	921	2	45	9	Y	41	41	1			25
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	863	2	50	9	Y	45	40	1			30
03	744	N	577	-0-	-167	-0-	4	1	510	2	Y	57	58	1			29
							63	9									

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	679	2	8	9	Y	7	5	1			6
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			6
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	368	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	620	N	282	-0-	-338	-0-	279	2	3	9	Y	3	5	1			3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	342	-0-	-340	-0-	338	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	720	N	520	-0-	-200	-0-	513	2	7	9	Y	6	4	1			5
12	651	N	313	-0-	-338	-0-	310	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	379	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	Y	6	6	1			3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	-0-	-14	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	339	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	3	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	Y	18	15	1			14
11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1411	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	1054	2	13	9	Y	12	17	1			8
01	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	1012	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1344	N	992	-0-	-352	-0-	980	2	12	9	Y	11	10	1			9
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14	9	Y	13	14	1			8

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
10	1364	N	903	-0-	-461	-0-	893	2	10	9	Y	9	10	1			8
11	1200	N	865	-0-	-335	-0-	854	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	965	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	7
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	616	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	961	N	576	-0-	-385	-0-	569	2	7	9	Y	6	9	1			5

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
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	908	2	150	9	Y	136	97	1			104
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1049	2	134	9	Y	122	160	1			66
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	943	2	132	9	Y	120	112	1			74
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	964	2	113	9	Y	103	116	1			61
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1353	2	128	9	Y	116	93	1			84
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	969	2	Y	135	146	1			73
							149	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4155	-0-	1055	1055	29	1	4126	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
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					1
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	Y	15	6	1			10
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	61	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			Y	-0-	1	1	5	5	5

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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	100	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	135	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	105	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	245	-0-	-561	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	863	2	Y	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	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
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1612	2	20	9	Y	18	15	1			14
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1344	N	1161	-0-	-183	-0-	1146	2	15	9	Y	14	13	1			11
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			10

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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	122	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	122	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	125	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	783	-0-	-85	-0-	92	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	111	1	751	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	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
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2179	2	26	9	Y	24	20	1			19
11	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	1508	2	19	9	Y	17	22	1			14
12	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	1543	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	Y	17	15	1			13
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2129	2	35	9	Y	32	29	1			16

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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	Y	11	8	1			8
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	887	2	20	9	Y	18	16	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	111	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	724	-0-	-423	-0-	97	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	164	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	147	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	215	1	1459	2	Y	-0-					-0-

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
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	125	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	125	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	139	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	134	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	119	1	893	2	Y	-0-					-0-
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	135	1	914	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
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1859	2	26	9	Y	24	15	1			16
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22	20	1			18
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2000	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2033	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	Y	22	20	1			16
03	1116	N	722	-0-	-394	-0-	713	2	9	9	Y	8	15	1			9

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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	Y	12	8	1			9
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			9
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	2	14	9	Y	13	13	1			9
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	734	2	8	9	Y	7	11	1			6

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
10	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1019	2	11	9	Y	10	10	1			9
11	1170	N	771	-0-	-399	-0-	762	2	9	9	Y	8	10	1			7
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1078	2	13	9	Y	12	11	1			8
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	Y	12	11	1			9
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	2	15	9	Y	14	15	1			8

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	116	1	834	2	Y	35	42	1			6
							39	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	38	22	1			22
							42	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	125	1	809	2	Y	31	23	1	2	8	28
							34	9									
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	127	1	813	2	Y	32	47	1			13
							35	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	812	2	Y	39	43	1			9
							43	9									
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	904	2	Y	31	20	1			20
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	150	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	170	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	169	1	1093	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	167	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	116	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	148	1	1003	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
10	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1459	2	18	9	Y	16	13	1			13
11	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1318	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1349	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1			11
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	17	1			9

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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	105	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	105	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	134	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	99	1	741	2	Y	-0-					-0-
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	110	1	749	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1948	2	21	9	Y	19	11	1			17
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	20	1			16
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	1336	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1391	2	20	9	Y	18	20	1			11

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	883	-0-	-140	-0-	872	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	1020	N	475	-0-	-545	-0-	469	2	6	9	Y	5	9	1			4
12	992	N	695	-0-	-297	-0-	686	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	6

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	101	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	83	1	619	2	Y	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	103	1	697	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	144	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	183	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	175	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	131	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	146	1	992	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1236	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1170	2	14	9	Y	13	13	1			11
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1149	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1240	N	990	-0-	-250	-0-	976	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	877	2	13	9	Y	12	11	1			9
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	2	12	9	Y	11	13	1			7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

10	1209	N	215	-0-	-994	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	82	-0-	-1148	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	311	-0-	-991	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

10	868	N	808	-0-	-60	-0-	798	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	654	2	8	9	Y	7	8	1			6
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	704	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	638	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	385	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	624	2	3	9	Y	3	6	1			3

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	661	-0-	-703	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1422	2	17	9	Y	15	13	1			12
11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1390	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1485	2	22	9	Y	20	20	1			12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1466	2	149	9	Y	135	93	1			106
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1461	2	147	9	Y	134	166	1			74
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1469	2	139	9	Y	126	120	1			80
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	2	116	9	Y	105	123	1			62
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1326	2	121	9	Y	110	90	1			82
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	2	Y	127	139	1			70
							140	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	322	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	4	1			5
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	12	1			13
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	2	21	9	Y	19	17	1			14
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2364	2	42	9	Y	38	33	1			19

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7	9	1			6
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	Y	13	10	1			9
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	Y	18	18	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	918	-0-	-229	-0-	907	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	937	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1043	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	Y	11	10	1			9
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	15	1			8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	1401	2	29	9	Y	26	21	1			18
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1476	2	28	9	Y	25	31	1			12
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1649	2	23	9	Y	21	21	1			12
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21	21	1			12
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	20	1			15
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	Y	29	29	1			15
							32	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	4	1	608	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	8	1	1174	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
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	8	1	1208	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
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1498	2	58	9	Y	53	27	1			50
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1407	2	58	9	Y	53	68	1			35
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1447	2	65	9	Y	59	54	1			40
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1472	2	44	9	Y	40	57	1			23
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1302	2	41	9	Y	37	26	1			34
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	10	1	1427	2	Y	39	49	1			24
							43	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1135	-0-	-485	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1969	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
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	12	1			12
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	Y	15	15	1			12
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1224	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	Y	20	19	1			11

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
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1478	2	51	9	Y	46	37	1			32
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1652	2	50	9	Y	45	56	1			21
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2136	2	42	9	Y	38	37	1			22
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1600	2	39	9	Y	35	36	1			21
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	Y	41	35	1			27
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	2	Y	50	51	1			26
							55	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	155	1	1115	2	Y	97	115	1			18
							107	9									
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	150	1	985	2	Y	102	61	1			59
							112	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	2	Y	83	64	1			78
							91	9									
01	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	137	1	875	2	Y	88	130	1			36
							97	9									
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	108	1	807	2	Y	106	118	1			24
							117	9									
03	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	135	1	916	2	Y	85	54	1			55
							94	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	1	2	5	1

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
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	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
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	935	-0-	-429	-0-	6	1	929	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
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	2	19	9	Y	17	13	1			12
11	1050	N	912	-0-	-138	-0-	894	2	18	9	Y	16	20	1			8
12	1085	N	862	-0-	-223	-0-	848	2	14	9	Y	13	13	1			8
01	1085	N	986	-0-	-99	-0-	972	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	858	2	17	9	Y	15	13	1			10
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1351	2	19	9	Y	17	13	1			12
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1252	2	18	9	Y	16	20	1			8
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1313	2	14	9	Y	13	13	1			8
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1295	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	Y	15	13	1			10
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	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
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2189	2	30	9	Y	27	22	1			19
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	2	24	9	Y	22	23	1			18
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2269	2	29	9	Y	26	27	1			17
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2332	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	22	1			19
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2053	2	30	9	Y	27	29	1			17

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	641	2	9	9	Y	8					11
11	660	N	465	-0-	-195	-0-	458	2	7	9	Y	6	11	1			6
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	574	2	14	9	Y	13	9	1			10
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	627	2	6	9	Y	5	12	1			3
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3					6
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	7	1	1027	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
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	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
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	3	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	452	2	8	9	Y	7	6	1			4
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	461	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	682	N	519	-0-	-163	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	5	1			4
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	Y	9	8	1			5

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

10	682	N	588	-0-	-94	-0-	581	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	638	2	8	9	Y	7	8	1			5
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	547	2	10	9	Y	9	9	1			5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

10	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1675	2	20	9	Y	18	15	1			15
11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1500	2	19	9	Y	17	18	1			14
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1577	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1615	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1586	2	22	9	Y	20	21	1			12

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	15	1			14
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	Y	19	21	1			12
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	16	1			13
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	Y	20	21	1			12

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

10	899	N	765	-0-	-134	-0-	755	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	760	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	801	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	701	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16	15	1			8

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1481	2	21	9	Y	19	14	1			13
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	Y	15	14	1			12
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	Y	13	16	1			9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13	9	Y	12	11	1			10
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	2	14	9	Y	13	12	1			11
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1201	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	914	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	939	2	13	9	Y	12	14	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1778	2	22	9	Y	20	16	1			16
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	2	19	9	Y	17	19	1			14
12	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	1115	2	14	9	Y	13	19	1			8
01	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1242	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1120	N	798	-0-	-322	-0-	785	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	893	2	11	9	Y	10	12	1			7

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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	178	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	151	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	174	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	934	-0-	-326	-0-	110	1	824	2	Y	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	159	1	1074	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
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	8	1			8
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	Y	12	10	1			10
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	2	12	9	Y	11	12	1			7
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	810	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	888	2	12	9	Y	11	12	1			7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	-0-	-633	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	3	1	395	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1540	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	17	1			15
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y	20	22	1			13
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1551	2	20	9	Y	18	17	1			14
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22	23	1			13

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1116	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	12	1			9
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	2	11	9	Y	10	9	1			7
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	868	2	13	9	Y	12	12	1			7

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
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	34	1	247	2	Y	65	78	1			12
							72	9									
11	540	N	216	-0-	-324	-0-	21	1	140	2	Y	50	33	1			29
							55	9									
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	16	1	106	2	Y	22	30	1			21
							24	9									
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	15	1	95	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	885	2	Y	71	71	1	2	8	16
							78	9									
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	Y	75	41	1	2	8	48
							83	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	146	1	1046	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	155	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	156	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	152	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	118	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	143	1	967	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	1185	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	1253	2	17	9	Y	15	13	1			12
12	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1416	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1172	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1391	2	18	9	Y	16	14	1			12
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1619	2	23	9	Y	21	21	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	541	2	4	9	Y	4	4	1			5
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	342	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	558	N	284	-0-	-274	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1			3

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8	8	1			6
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1922	2	28	9	Y	25	20	1			11

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
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	244	1	1750	2	Y	123	146	1			23
							135	9									
11	2040	N	921	-0-	-1119	-0-	106	1	697	2	Y	107	68	1			62
							118	9									
12	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	255	1	1647	2	Y	105	68	1			99
							116	9									
01	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	226	1	1445	2	Y	111	165	1			45
							122	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	174	1	1300	2	Y	136	150	1			31
							150	9									
03	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	198	1	1345	2	Y	108	69	1			70
							119	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
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1907	2	22	9	Y	20	17	1			17
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	20	1			15
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18	21	1			12
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1380	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1470	2	21	9	Y	19	20	1			12

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2540	2	35	9	Y	32	26	1			22
11	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1902	2	24	9	Y	22	26	1			18
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2292	2	29	9	Y	26	27	1			17
01	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	1999	2	31	9	Y	28	28	1			17
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1716	2	26	9	Y	24	22	1			19
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	2	22	9	Y	20	25	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	690	2 9 9	Y	8	6	1	6
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	2 8 9	Y	7	7	1	6
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	652	2 9 9	Y	8	9	1	5
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	633	2 9 9	Y	8	8	1	5
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	558	2 7 9	Y	6	6	1	5
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	540	2 9 9	Y	8	8	1	5

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	969	-0-	-364	-0-	959	2 10 9	Y	9	10	1	8
11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1232	2 17 9	Y	15	11	1	12
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	2 21 9	Y	19	18	1	13
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2 24 9	Y	22	22	1	13
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2038	2 20 9	Y	18	17	1	14
*03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2434	2 36 9	Y	33	30	1	17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1832	2 23 9	Y	21	17	1	16
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1718	2 21 9	Y	19	19	1	16
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2 23 9	Y	21	23	1	14
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2 24 9	Y	22	23	1	13
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2 22 9	Y	20	18	1	15
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2 22 9	Y	20	22	1	13

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2 25 9	Y	23			31
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1726	2 29 9	Y	26	32	1	25
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1787	2 43 9	Y	39	34	1	30
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2 19 9	Y	17	38	1	9
02	1652	N	1452	-0-	-200	-0-	1443	2 9 9	Y	8			17
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	12	1 1748 2	Y	3	14	1	6
							3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	822	2 9 9	Y	8	8	1	7
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2 13 9	Y	12	9	1	10
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2 15 9	Y	14	15	1	9
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2 14 9	Y	13	14	1	8
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2 13 9	Y	12	11	1	9
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2 17 9	Y	15	15	1	9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	14	1			14
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1007	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	566	-0-	-694	-0-	552	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1178	N	475	-0-	-703	-0-	472	2	3	9	Y	3	8	1			5

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
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	Y	10	8	1			7
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	11	1			4
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	950	2	8	9	Y	7	7	1			5
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1736	2	19	9	Y	17	14	1			15
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	Y	19	18	1			16
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1541	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1484	N	1403	-0-	-81	-0-	1384	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1499	2	21	9	Y	19	20	1			12

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
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	Y	20	17	1			16
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	19	1			15
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	19	22	1			12
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	16	1			13
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1638	2	24	9	Y	22	22	1			13

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
10	682	N	278	-0-	-404	-0-	277	2	1	9	Y	1	4	1			2
11	600	N	182	-0-	-418	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	20	15	1			8

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
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	906	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	2	13	9	Y	12	10	1			10
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	973	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	11	10	1			8
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	14	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	Y	10	8	1			8
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	816	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	748	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	Y	12	12	1			7

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
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	2	22	9	Y	20	17	1			16
11	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1661	2	22	9	Y	20	20	1			16
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	Y	23	24	1			15
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1898	2	28	9	Y	25	25	1			15
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1395	N	932	-0-	-463	-0-	911	2	21	9	Y	19	23	1			13

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
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2226	2	32	9	Y	29	20	1			20
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2196	2	28	9	Y	25	24	1			21
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2118	2	26	9	Y	24	29	1			16
01	2263	N	1069	-0-	-1194	-0-	1041	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2072	N	696	-0-	-1376	-0-	671	2	25	9	Y	23	21	1			17
*03	3100	N	3578	-0-	478	478	3577	2	1	9	Y	1	10	1	2	5	6

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
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	878	2	11	9	Y	10	8	1			8
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	905	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1			7
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			7

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
10	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1518	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1770	N	1474	-0-	-296	-0-	1455	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1455	2	18	9	Y	16	19	1			11
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1458	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16	14	1			12
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	Y	15	17	1			10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1163	2	15	9	Y	14	11	1			10
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1008	2	12	9	Y	11	12	1			9
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1235	2	15	9	Y	14	14	1			9
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1320	2	19	9	Y	17	17	1			10

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
10	1023	N	814	-0-	-209	-0-	805	2	9	9	Y	8	8	1			7
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	731	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	961	N	688	-0-	-273	-0-	679	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12	9	Y	11	11	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2054	2	23	9	Y	21	18	1			18
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1867	2	23	9	Y	21	22	1			17
12	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1426	2	19	9	Y	17	23	1			11
01	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1820	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1702	2	18	9	Y	16	14	1			12
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	Y	27	25	1			14

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
10	1209	N	887	-0-	-322	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	250	-0-	-649	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	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
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1370	2	13	9	Y	12	14	1			12
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	15	1			13
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	18	1			10

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	514	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	5	1	749	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	660	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	740	2	11	9	Y	10	10	1			6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	997	-0-	-491	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	6	1	805	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 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
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	867	2	10	9	Y	9	8	1			8
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	781	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	818	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			8

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
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11	8	1			8
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	Y	9	9	1			7
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	Y	12	12	1			7

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
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1014	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1147	N	848	-0-	-299	-0-	838	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	980	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	11	1			6

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
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	888	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	717	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	810	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	699	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	Y	10	11	1			6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	935	-0-	-150	-0-	924	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	778	2	10	9	Y	9	10	1			7
12	1085	N	627	-0-	-458	-0-	618	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	930	N	398	-0-	-532	-0-	390	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	728	N	439	-0-	-289	-0-	431	2	8	9	Y	7	6	1			5
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	6	1			4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 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
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	2	12	9	Y	11	14	1			12
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	14	1			8
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1607	2	21	9	Y	19	15	1			12
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2051	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	16	1			13
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2095	2	24	9	Y	22	22	1			13

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

10	868	N	863	-0-	-5	-0-	106	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	118	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	125	1	810	2	Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	128	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	95	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	110	1	747	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					38
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					38
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					38
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10					48
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	Y	1					49
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	343	2	2	9	Y	2					51

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					54
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					54
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					54
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	Y	14					68
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					70
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					72

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					82
11	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			Y	-0-					82
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					82
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	Y	21					103
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					106
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	827	2	4	9	Y	4					110

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1330	2	19	9	N	17					112
11	1620	N	1124	-0-	-496	-0-	1100	2	24	9	N	22					134
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46					180
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	N	35	162	1			53
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1131	2	41	9	N	37					90
03	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1610	2	44	9	N	40					130

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	339 11	1 9	1315	3	N	10					70
11	1800	N	1475	-0-	-325	-0-	320 28	1 9	1127	3	N	25					95
12	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	327 21	1 9	1114	3	N	19	104	1			10
01	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	322 6	1 9	1062	3	N	5					15
02	1372	N	1150	-0-	-222	-0-	285 8	1 9	857	3	N	7					22
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	336 12	1 9	1376	3	N	11					33

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					9
11	930	N	112	-0-	-818	-0-	13	1	98	2	Y	1					10
							1	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-	2	1			8
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	Y	30	28	1			10
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	Y	10					20
*03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					20

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	658	2	Y	-0-					76
11	1170	N	478	-0-	-692	-0-	49	1	415	2	Y	13					89
							14	9									
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	2	10	9	Y	9	4	1			94
01	3100	N	3510	-0-	410	410	3470	2	40	9	Y	36	35	1			95
02	2800	N	2993	-0-	193	603	2976	2	17	9	Y	15					110
*03	3100	N	3226	-0-	126	729	3226	2			Y	-0-					110

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	150	1	1830	3	N	-0-					55
11	1620	N	855	-0-	-765	-0-	110	1	745	3	N	-0-					55
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	N	-0-					55
01	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	116	1	1442	3	N	-0-					55
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	N	-0-					55
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	3	N	-0-					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2800	N	1020	-0-	-1780	253	1020	2			Y	-0-					60
11	1619	N	1366	-0-	-253	-0-	1366	2			Y	-0-					60
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					60
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					61
*02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1121	2	14	9	Y	13					74
03	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1170	2	11	9	Y	10	47	1			37

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	176	-0-	-783	-0-	176	2			Y	-0-					71
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					71
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					71
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	Y	1					72
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	2	15	9	Y	14					86
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	47	1			48

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	503	-0-	-1519	-0-	503	2			Y	-0-					63
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					63
12	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			Y	-0-					63
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1					64
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14					78
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	Y	9	47	1			40

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC 687719
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					2
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	DLQ G-10		683	-0-	683	1291	683	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		585	-0-	585	1876	585	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		644	-0-	644	2520	644	2			Y	-0-					26
01	1800	N	654	-0-	-1146	1374	654	3			Y	-0-					26
*02	2004	N	630	-0-	-1374	-0-	630	3			Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	DLQ G-10		100	-0-	100	340	100	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		176	-0-	176	516	176	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		427	-0-	427	943	427	3			Y	-0-					8
01	1115	N	172	-0-	-943	-0-	172	3			Y	-0-					8
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	DLQ G-10		100	-0-	100	1250	100	2			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		772	-0-	772	2022	772	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		427	-0-	427	2449	427	3			Y	-0-					35
01	1800	N	311	-0-	-1489	960	311	3			Y	-0-					35
*02	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	368					403
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2381	-0-	2381	7344	2381	3			Y	-0-					99
11	DLQ G-10		1929	-0-	1929	9273	1929	3			Y	-0-					99
12	DLQ G-10		2416	-0-	2416	11689	2416	3			Y	-0-					99
01	1800	N	2374	-0-	574	12263	2374	3			Y	-0-					99
*02	2800	N	2067	-0-	-733	11530	2067	3			Y	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11530					Y	NO RPT					99

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	88	1	170	2	Y	-0-					77
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	104	1	62	2	Y	-0-					77
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			Y	-0-					77
01	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	DLQ G-10		56	-0-	56	56	1	1	55	2	Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3736	1	13	2	N	-0-					53
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	1			N	-0-					53
12	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	11	1	2	2	N	-0-					53
01	1116	X	820	-0-	-296	-0-	643	1	177	2	N	-0-					53
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1363	1	61	2	N	-0-					53
03	1116	X	584	-0-	-532	-0-	584	1			N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	326	1	2653	2	N	138					183
							152	9									
11	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	239	1	2315	2	N	17					200
							19	9									
12	2759	X	1471	-0-	-1288	-0-	207	1	1253	2	N	10					210
							11	9									
01	3131	X	2087	-0-	-1044	-0-	266	1	1821	2	N	-0-	162	1			48
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	190	1	2475	2	N	12					60
							13	9									
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	221	1	2804	2	N	48					108
							53	9									

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

10	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	637	-0-	-1037	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3373	2	9	9	N	8					148
11	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	3058	2			N	-0-					148
12	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2843	2			N	-0-					148
01	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	2697	2			N	-0-					148
02	3248	X	2559	-0-	-689	-0-	2552	2	7	9	N	6					154
03	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2712	2	6	9	N	5					159

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					155
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					155
12	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					155
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					155
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					155
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-					155
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					155
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	52	1	74	2	N	-0-					155
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	28	1	25	2	N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

10	217	N	67	-0-	-150	-0-	10	1	57	2	N	-0-					214
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	N	166	170	1			210
							183	9									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					210
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	2	N	-0-					210
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	14	1	15	2	N	39					249
							43	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	15	1	5	2	N	-0-					249

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

	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
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	N	8					332
11	930	N	584	-0-	-346	-0-	580	2	4	9	N	4					336
12	868	N	323	-0-	-545	-0-	322	2	1	9	N	1	209	1			128
01	713	N	227	-0-	-486	-0-	225	2	2	9	N	2					130
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	468	2	1	9	N	1					131
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	N	4					135

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

	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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					51
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					51
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					51
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					51
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					51
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

	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
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	273	2	24	9	N	22					491
11	660	N	297	-0-	-363	-0-	276	2	21	9	N	19					510
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	220	2	53	9	N	48	164	1			394
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	154	2	42	9	N	38					432
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	23	2	24	9	N	22					454
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	23					477

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

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 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					21
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

10	775	N	638	-0-	-137	-0-	19 24	1 9	595	2	N	22					45
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	20 41	1 9	696	2	N	37					82
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	1086	2	N	13					95
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30 45	1 9	1261	2	N	41	3	8			133
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	1130	2	N	14	1	8			146
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	25 24	1 9	955	2	N	22	2	8			166

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

10	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	401 6	1 9	3673	2	N	5					44
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	433 4	1 9	3683	2	N	4					48
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	676 4	1 9	3551	2	N	4					52
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	739 4	1 9	3614	2	N	4					56
*02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1259 18	1 9	3095	2	N	16					72
*03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	636 1	1 9	3776	2	N	1					73

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

10	2232	N	1377	-0-	-855	-0-	136	1	1241	2	N	-0-					75
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	189	1	1602	2	N	-0-					75
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	294	1	1536	2	N	-0-					75
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	321	1	1566	2	N	-0-					75
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	548	1	1341	2	N	-0-					75
03	1829	N	1426	-0-	-403	-0-	206	1	1220	2	N	-0-					75

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					82
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					82
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					82
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	933	-0-	-214	-0-	92	1	841	2	N	-0-					38
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	108	1	921	2	N	-0-					38
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	97	1	513	2	N	-0-					38
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	221	1	1084	2	N	-0-					38
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	376	1	928	2	N	-0-					38
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	131	1	782	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	2	N	-0-					149
11	1950	X	747	-0-	-1203	-0-	79	1	668	2	N	-0-					149
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	143	1	746	2	N	-0-					149
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	129	1	623	2	N	-0-					149
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	219	1	534	2	N	-0-					149
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	259	1	2395	2	N	-0-					73
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	269	1	2317	2	N	-0-					73
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	374	1	1985	2	N	-0-					73
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	410	1	2029	2	N	-0-					73
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	699	1	1737	2	N	-0-					73
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	354	1	2115	2	N	-0-					73

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	120 12	1 9	1633	3	N	11						47
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1337	3	N	3						50
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	96 8	1 9	791	3	N	7						57
01	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	108 15	1 9	1345	2	N	14						71
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	108 17	1 9	1295	3	N	15						86
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	1245	3	N	13						99

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	372 46	1 9	1515	2	N	42	3	8				69
11	1650	N	386	-0-	-1264	-0-	324	1	62	9	N	56	3	8				122
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	372 55	1 9	1425	3	N	50						172
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	372 64	1 9	1437	2	N	58						230
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	372 57	1 9	1184	3	N	52	192	1	1	8		89
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	372 55	1 9	1380	3	N	50						139

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	52 7	1 9	1325	2	N	6	7	1			4
11	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	36 4	1 9	1176	2	N	4	3	1			5
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	42 7	1 9	1305	2	N	6	6	1			5
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	43 13	1 9	1311	2	N	12	10	1			7
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1210	2	N	7	9	1			5
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	47 4	1 9	1288	2	N	4	3	1			6

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1176	3	1	9	N	1					48
11	1140	N	715	-0-	-425	-0-	715	3			N	-0-					48
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	N	1	1	8			48
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1167	3	19	9	N	17					65
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					67
03	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1184	3	1	9	N	1					68

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	3157	R	3157	-0-	-0-	-0-	3133	3	24	9	N	22					87

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	3	11	9	N	10					142
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1350	3	26	9	N	24					166
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1361	3	7	9	N	6	139	1			33
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1226	3	19	9	N	17					50
02	1288	N	749	-0-	-539	-0-	746	3	3	9	N	3					53
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12					65

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	12536	-0-	-3398	-0-	369	1	12093	3	Y	67	63	1			5
							74	9									
11	13620	X	12103	-0-	-1517	-0-	344	1	11676	3	Y	75	74	1			6
							83	9									
12	14043	X	11811	-0-	-2232	-0-	351	1	11377	3	Y	75	79	1			2
							83	9									
01	14043	X	10989	-0-	-3054	-0-	240	1	10662	3	Y	79	77	1			4
							87	9									
*02	11480	X	9932	-0-	-1548	-0-	267	1	9593	3	Y	65	62	1			7
							72	9									
*03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	355	1	12476	3	Y	72	77	1			2
							79	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23932	X	16280	-0-	-7652	-0-	481	1	15665	3	Y	122	115	1			9
							134	9									
11	20550	X	16454	-0-	-4096	-0-	466	1	15832	3	Y	142	140	1			11
							156	9									
12	19344	X	16374	-0-	-2970	-0-	485	1	15728	3	Y	146	152	1			5
							161	9									
01	19313	X	15325	-0-	-3988	-0-	333	1	14824	3	Y	153	151	1			7
							168	9									
*02	15596	X	13795	-0-	-1801	-0-	370	1	13284	3	Y	128	122	1			13
							141	9									
*03	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	505	1	17766	3	Y	146	155	1			4
							161	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25048	X	18576	-0-	-6472	-0-	548	1	17895	3	Y	121	114	1			9
							133	9									
11	22110	X	16722	-0-	-5388	-0-	474	1	16110	3	Y	125	125	1			9
							138	9									
12	21793	X	15307	-0-	-6486	-0-	453	1	14722	3	Y	120	125	1			4
							132	9									
01	21452	X	15069	-0-	-6383	-0-	328	1	14597	3	Y	131	129	1			6
							144	9									
*02	16772	X	14100	-0-	-2672	-0-	378	1	13597	3	Y	114	109	1			11
							125	9									
03	18569	X	18533	-0-	-36	-0-	509	1	17882	3	Y	129	137	1			3
							142	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	20043	-0-	-4695	-0-	586	1	19135	3	N	293	277	1			21
							322	9									
11	22110	X	18649	-0-	-3461	-0-	524	1	17778	3	N	315	313	1			23
							347	9									
12	21545	X	17983	-0-	-3562	-0-	528	1	17108	3	N	315	328	1			10
							347	9									
01	20057	X	16658	-0-	-3399	-0-	358	1	15941	3	N	326	320	1			16
							359	9									
*02	18116	X	15103	-0-	-3013	-0-	401	1	14403	3	N	272	261	1			27
							299	9									
03	20057	X	19571	-0-	-486	-0-	532	1	18705	3	N	304	323	1			8
							334	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					34
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					34
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					34
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	1					35
							1	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	1	2	1			34
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	145	-0-	-196	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					62
11	330	X	118	-0-	-212	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					62
12	279	X	119	-0-	-160	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					62
01	279	X	115	-0-	-164	-0-	18	1	95	2	Y	2					64
							2	9									
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	25	1	70	2	Y	-0-	2	1			62
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	2	Y	-0-					140
11	510	N	41	-0-	-469	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					140
12	527	N	85	-0-	-442	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					140
01	527	N	26	-0-	-501	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					140
02	504	X	115	-0-	-389	-0-	31	1	83	2	Y	1	51	1			90
							1	9									
03	558	X	47	-0-	-511	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					90

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	871	-0-	-152	-0-	118	1	753	2	Y	-0-					124
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	101	1	560	2	Y	-0-					124
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	105	1	774	2	Y	-0-					124
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	111	1	702	2	Y	15					139
							17	9									
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	127	1	454	2	Y	3	16	1			126
							3	9									
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	92	1	563	2	Y	-0-					126

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					13
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					13
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					13
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	1					14
							1	9									
*02	84	N	36	-0-	-48	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	1	1			13
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	Y	-0-					137
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					137
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					137
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	Y	13					150
							14	9									
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	440	2	Y	-0-	13	1			137
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	Y	3					140
							3	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	358	1	2369	2	Y	-0-					133
11	3210	X	2519	-0-	-691	-0-	341	1	2178	2	Y	-0-					133
12	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	428	1	2931	2	Y	-0-					133
01	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	337	1	2284	2	Y	50					183
							55	9									
*02	2380	X	2292	-0-	-88	-0-	277	1	2000	2	Y	14	94	1			103
							15	9									
*03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	369	1	2447	2	Y	-0-					103

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					84
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					84
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					84
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 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
10	4588	X	2120	-0-	-2468	-0-	2068	2	52	9	N	47	2	8			72
11	3960	X	1776	-0-	-2184	-0-	1649	2	127	9	N	115	3	8			184
12	3844	X	1486	-0-	-2358	-0-	1475	2	11	9	N	10	167	1	2	8	25
01	3162	X	1091	-0-	-2071	-0-	1088	2	3	9	N	3	3	8			25
02	2296	X	755	-0-	-1541	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2108	X	970	-0-	-1138	-0-	966	2	4	9	N	4	4	8			25

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	N	3	3	8			94
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3	3	8			94
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	2	8	9	N	7	7	8			94
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1343	2	4	9	N	4	4	8			94
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	N	3	3	8			94
03	1364	N	431	-0-	-933	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			94

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	2632	2	3	9	N	3	3	8			72
11	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	2545	2	143	9	N	130	175	1	3	8	24
12	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2313	2	8	9	N	7	7	8			24
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	2139	2	4	9	N	4	4	8			24
02	2520	N	2263	-0-	-257	-0-	2261	2	2	9	N	2	2	8			24
*03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8			24

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	59	1	769	2	N	8	1	8			26
							9	9									
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	43	1	565	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	33	1	440	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	837	N	226	-0-	-611	-0-	16	1	210	2	N	-0-					26
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					26
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	17	1	248	2	N	-0-					26

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					58
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					58
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58

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
10	62	X	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	62	X	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			Y	-0-					70
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			Y	-0-					70
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1009	2	63	9	Y	57					127
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					127
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					127
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1080	2	66	9	Y	60	160	1			27

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	8			52
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	8			52
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	724	2	1	9	Y	1	1	8			52
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			Y	-0-					52
02	588	N	374	-0-	-214	-0-	374	2			Y	-0-					52
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	335	2	96	9	Y	87	43	1	1	8	95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1848	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	98	5	8			93
03	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	1410	2	8	9	N	7	7	8			93

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

10	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1582	2	19	9	N	17	2	8			97
11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1404	2	2	9	N	2	2	8			97
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1479	2	4	9	N	4	4	8			97
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	8			97
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2	2	8			97
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1426	2	77	9	N	70	139	1	1	8	27

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2	2	8			124
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					124
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	N	2	2	8			124
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			124
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2	2	8			124

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			26
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					26
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			26

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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					19
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					19
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					19
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19

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
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			61
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1269	2	79	9	N	72					133
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1228	2	61	9	N	55					188
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1205	2	2	9	N	2	164	1			26
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	1139	2			N	-0-					26
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1886	2	97	9	N	88	3	8			111

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
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1366	2	72	9	N	65	174	1	3	8	29
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8			29
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			29
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1606	2	2	9	N	2	2	8			29
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1696	2	40	9	N	36					65
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5	5	8			65

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
10	1612	N	1186	-0-	-426	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			94
11	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1171	2	1	9	N	1	1	8			94
12	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1631	2	2	9	N	2	2	8			94
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			94
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					94
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					94

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
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			59
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1177	2	1	9	N	1	1	8			59
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1160	2	57	9	N	52					111
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					111
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8			111

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1370	2	21	9	N	19	4	8			189
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	4	8			189
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1013	2	3	9	N	3	3	8			189
01	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1057	2	3	9	N	3	3	8			189
02	1120	N	881	-0-	-239	-0-	879	2	2	9	N	2	2	8			189
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	775	2	1	9	N	1	1	8			189

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
10	4774	X	4449	-0-	-325	-0-	4446	2	3	9	N	3	3	8			80
11	4620	X	4293	-0-	-327	-0-	4291	2	2	9	N	2	2	8			80
12	4495	X	4386	-0-	-109	-0-	4380	2	6	9	N	5	5	8			80
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4527	2	79	9	N	72	2	8			150
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3	3	8			150
*03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4458	2	62	9	N	56	178	1	3	8	25

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
10	248	#	97	-0-	-151	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	163	-0-	-77	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 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
10	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1743	2	41	9	N	37					143
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	17					160
12	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			N	-0-					160
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	1234	3	12	9	N	11					171
02	1400	N	1099	-0-	-301	-0-	1080	3	19	9	N	17	168	1			20
03	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1014	3	7	9	N	6					26

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	1					2
							1	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	1					3
							1	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3	1	98	3	Y	2					4
							2	9									
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	3	1	106	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1566	-0-	-624	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1615	-0-	-617	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	51	3	11	9	N	10					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	30	3	8	9	N	7					29
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					29
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					29

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
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8	51	1			35
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	716	2	2	9	N	2					37
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	N	1					38
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	638	2	8	9	N	7					45
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					50
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	614	2	3	9	N	3					53

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					50
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					50
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					50
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					50
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	1					51
							1	9									
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	4					55
							4	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	32	1	465	3	Y	-0-					16
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	26	1	408	3	Y	2					18
							2	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	16	1	8			33
							18	9									
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					33
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	27	1	382	3	Y	2	22	1			13
							2	9									
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	22	1	426	3	Y	-0-					13

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					24
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					24
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					24
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					24
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	75	3	Y	1					25
							1	9									
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	1					26
							1	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	39	1	575	3	Y	-0-					6
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	34	1	534	3	Y	2					8
							2	9									
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	37	1	531	3	Y	-0-					8
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					8
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	33	1	466	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	Y	-0-					5

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					28
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	220	3	Y	2					30
							2	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	5					35
							6	9									
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					35
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	13	1	184	3	Y	1	23	1			13
							1	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					13

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	1364	N	696	-0-	-668	-0-	44	1	652	3	Y	-0-					142
11	1260	N	649	-0-	-611	-0-	38	1	609	3	Y	2	1	8			143
							2	9									
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					143
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	Y	35					178
							39	9									
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	33	1	462	3	Y	2	120	1			60
							2	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	3	Y	-0-					60

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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	3	Y	27					57
							30	9									
11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	159	1	2534	3	Y	55	81	1	1	8	30
							61	9									
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	176	1	2497	3	Y	27	42	1			15
							30	9									
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	184	1	2585	3	Y	35					50
							39	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	160	1	2244	3	Y	20	29	1	1	8	40
							22	9									
*03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	131	1	2571	3	Y	52	32	1	1	8	59
							57	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	372	N	194	-0-	-178	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					81
11	360	N	107	-0-	-253	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					81
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					81
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					81
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	96	3	Y	3					84
							3	9									
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	66	3	Y	2					86
							2	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	8029	X	7391	-0-	-638	-0-	464 110	1 9	6817	3	N	100	9	8			230
11	7770	X	7089	-0-	-681	-0-	410 160	1 9	6519	3	N	145	286	1	17	8	72
12	8029	X	7153	-0-	-876	-0-	460 162	1 9	6531	3	N	147	134	1	10	8	75
01	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	469 201	1 9	6576	3	N	183					258
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	458 96	1 9	6417	3	N	87	149	1	16	8	180
*03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	386 226	1 9	7550	3	N	205	146	1	38	8	201

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	4650	X	2858	-0-	-1792	-0-	181 18	1 9	2659	3	N	16	1	8			150
11	4500	X	3957	-0-	-543	-0-	234 11	1 9	3712	3	N	10	3	8			157
12	4650	X	2340	-0-	-2310	-0-	151 48	1 9	2141	3	N	44	1	8			200
01	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	241 69	1 9	3383	3	N	63					263
02	4060	X	3783	-0-	-277	-0-	249 43	1 9	3491	3	N	39	175	1	2	8	125
03	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	194 34	1 9	3790	3	N	31	6	8			150

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	887	X	887	-0-	-0-	-0-	57	1	830	3	N	-0-					127
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	290	1	4605	3	N	-0-					127
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	3	N	-0-					127
01	899	X	133	-0-	-766	-0-	9	1	124	3	N	-0-					127
02	4564	X	16	-0-	-4548	-0-	1	1	15	3	N	-0-					127
*03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	611 64	1 9	11948	3	N	58	28	8			157

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					47
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					47
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					47
01	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2			N	-0-					47
02	2156	N	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					47
03	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					47

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
10	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2			N	-0-					43
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					43
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1429	2	141	9	N	128	171	1			-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1296	-0-	-160	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					187
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					187
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					187
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					187
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					92
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					92
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					92
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					92
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					92
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					92

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1787	2	6	9	N	5					77
11	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1761	2	1	9	N	1	1	8			77
12	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			N	-0-					77
01	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1695	2	15	9	N	14					91
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	1444	2			N	-0-					91
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			91

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2					34
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					34
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1					35
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3	1	8			37
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					40
03	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					79
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					79
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					79
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					79
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					79
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1537	2	6	9	Y	5	128	1	1	8	34
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1385	2	6	9	Y	5					39
12	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1381	2	6	9	Y	5					44
01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1369	2	6	9	Y	5					49
02	1288	N	895	-0-	-393	-0-	894	2	1	9	Y	1					50
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1358	2	13	9	Y	12					62

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
10	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2412	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2418	N	1602	-0-	-816	-0-	1598	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2156	N	1394	-0-	-762	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1514	-0-	-842	-0-	1513	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	2250	N	1389	-0-	-861	-0-	1389	2			Y	-0-					27
12	2015	N	1295	-0-	-720	-0-	1293	2	2	9	Y	2	2	8			27
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1224	2	2	9	Y	2	2	8			27
02	1288	N	1104	-0-	-184	-0-	1104	2			Y	-0-					27
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

10	2015	N	1203	-0-	-812	-0-	1199	2	4	9	Y	4	60	1			15
11	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	1065	2	4	9	Y	4					19
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	Y	5					24
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1065	2	4	9	Y	4					28
02	1092	X	333	-0-	-759	-0-	331	2	2	9	Y	2					30
*03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	Y	1	1	8			30

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					28
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					28
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					28
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					28
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					28
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					39
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					39
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					39
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	393	2	198	9	N	180	179	1			40
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					23
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					23
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					23
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					26
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					26
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					26
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					26
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					26
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	N	2202	-0-	-94	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2397	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					139
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					139
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					139
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					139
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	854	2	24	9	N	22	184	1			55
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4					59
12	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					59
01	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	2			N	-0-					59
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					59
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					75

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	640	-0-	-290	-0-	636	2	4	9	N	4					28
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	2			N	-0-					28
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					28
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	589	2	4	9	N	4					32
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					34
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-					34

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
10	2201	X	1686	-0-	-515	-0-	182	1	1498	2	Y	5	2	8			26
							6	9									
11	2130	X	1574	-0-	-556	-0-	167	1	1401	2	Y	5					31
							6	9									
12	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	127	1	1398	2	Y	2					33
							2	9									
01	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	133	1	1410	2	Y	90	90	1	1	8	32
							99	9									
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	119	1	1029	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	137	1	1354	2	Y	1	1	8			32
							1	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
10	3100	N	3174	-0-	74	74	345	1	2827	2	Y	2					29
							2	9									
11	3000	N	3239	-0-	239	313	343	1	2890	2	Y	5					34
							6	9									
12	2454	N	2141	-0-	-313	-0-	179	1	1962	2	Y	-0-					34
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	363	1	3856	2	Y	89	96	1			27
							98	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	322	1	2800	2	Y	-0-					27
*03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	373	1	3691	2	Y	-0-					27

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
10	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					108
11	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1384	2	2	9	Y	2	2	8			108
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1422	2	2	9	Y	2	2	8			108
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			108
02	1344	X	1337	-0-	-7	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	8			108
*03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	Y	3	3	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	179	-0-	-1030	-0-	179	2			N	-0-					45
11	1050	N	139	-0-	-911	-0-	139	2			N	-0-					45
12	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					45
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					45
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					45
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					45

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 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
10	599	X	-0-	-0-	-599	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
10	21266	X	20246	-0-	-1020	-0-	20143	2	103	9	N	94	179	1			79
11	20580	X	19540	-0-	-1040	-0-	19426	2	114	9	N	104	1	8			182
12	21266	X	19432	-0-	-1834	-0-	19334	2	98	9	N	89	176	1			95
01	20770	X	20237	-0-	-533	-0-	20058	2	179	9	N	163	186	1			72
02	18284	X	16793	-0-	-1491	-0-	16705	2	88	9	N	80					152
03	20243	X	19162	-0-	-1081	-0-	19052	2	110	9	N	100	185	1			67

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
10	4495	X	2500	-0-	-1995	-0-	80	1	2379	2	N	37	2	8			131
							41	9									
11	3720	X	2352	-0-	-1368	-0-	128	1	2224	2	N	-0-	112	1			19
12	3844	X	2295	-0-	-1549	-0-	160	1	2135	2	N	-0-					19
01	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	64	1	2386	2	N	1	1	8			19
							1	9									
02	2576	X	2345	-0-	-231	-0-	72	1	2273	2	N	-0-					19
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3231	2	N	137	105	1			51
							151	9									

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47709	X	44664	-0-	-3045	-0-	123	1	44154	2	N	352	360	1	5	8	191
							387	9									
11	45810	X	42003	-0-	-3807	-0-	120	1	41507	2	N	342	364	1	7	8	162
							376	9									
12	46686	X	41415	-0-	-5271	-0-	106	1	40911	2	N	362	367	1	17	8	140
							398	9									
01	45415	X	42091	-0-	-3324	-0-	115	1	41579	2	N	361	362	1	19	8	120
							397	9									
02	40348	X	36682	-0-	-3666	-0-	81	1	36280	2	N	292	187	1	13	8	212
							321	9									
03	44671	X	41031	-0-	-3640	-0-	124	1	40457	2	N	409	368	1	36	8	217
							450	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26040	X	24449	-0-	-1591	-0-	24343	2	106	9	N	96	10	8			352
11	24480	X	23021	-0-	-1459	-0-	22986	2	35	9	N	32	179	1	1	8	204
12	25296	X	22843	-0-	-2453	-0-	22762	2	81	9	N	74	2	8			276
01	25296	X	23616	-0-	-1680	-0-	23481	2	135	9	N	123	187	1	3	8	209
02	22092	X	20087	-0-	-2005	-0-	19943	2	144	9	N	131	4	8			336
03	24459	X	22544	-0-	-1915	-0-	22393	2	151	9	N	137	351	1	3	8	119

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	226 17	1 9	907	2	Y	15	60	1			24
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	215 8	1 9	851	2	Y	7					31
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	224 4	1 9	810	2	Y	4					35
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	207 9	1 9	817	2	Y	8					43
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	149 6	1 9	714	2	Y	5					48
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	166 7	1 9	767	2	Y	6					54

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

10	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	368 12	1 9	1477	2	Y	11	70	1			17
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	366 9	1 9	1448	2	Y	8					25
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	414 6	1 9	1499	2	Y	5					30
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	380 8	1 9	1495	2	Y	7					37
02	1708	X	1701	-0-	-7	-0-	293 6	1 9	1402	2	Y	5					42
03	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	332 8	1 9	1537	2	Y	7					49

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	-0-	-0-		-49	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-		-0-	-0-	78	1 9	314	2	Y	8	18	1			10
11	420	N	357	-0-		-63	-0-	71	1 3 9	283	2	Y	3					13
12	403	N	310	-0-		-93	-0-	66	1 4 9	240	2	Y	4					17
01	403	N	265	-0-		-138	-0-	52	1 9 9	204	2	Y	8					25
02	336	N	210	-0-		-126	-0-	35	1 6 9	169	2	Y	5					30
03	310	N	193	-0-		-117	-0-	33	1 8 9	152	2	Y	7					37

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	127	X	41	-0-	-86	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	3					3
							3	9									
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	38	2	Y	2					5
							2	9									
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	Y	4					9
							4	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	3					12
							3	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	48	2	Y	3					15
							3	9									

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	232	1	931	2	Y	8	34	1			13
							9	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	236	1	933	2	Y	4					17
							4	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	243	1	881	2	Y	2					19
							2	9									
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	223	1	877	2	Y	4					23
							4	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	177	1	849	2	Y	2					25
							2	9									
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	200	1	925	2	Y	3					28
							3	9									

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

10	11191	X	10936	-0-	-255	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10361	-0-	-439	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9842	-0-	-1132	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10463	-0-	-511	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	7749	-0-	-3194	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	39737	2			N	-0-					-0-
11	36552	X	36552	-0-	-0-	-0-	36552	2			N	-0-					-0-
12	36952	X	33245	-0-	-3707	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	34644	-0-	-5098	-0-	34644	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	33718	-0-	-2178	-0-	33718	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	23202	-0-	-16540	-0-	23202	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					138
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					138
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					138
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					138
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					138
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20					175
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	786	2	44	9	N	40					215
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	712	2	45	9	N	41	172	1			84
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	690	2	50	9	N	45					129
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	580	2	22	9	N	20					149
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	764	2	36	9	N	33					182

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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					360
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					360
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					360
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					360
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					360

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 602																	
11	0	W	74	-0-	74	676	74	2			N	-0-					-0-
12	0	W	25	-0-	25	701	25	2			N	-0-					-0-
01	0	W	14	-0-	14	715	14	2			N	-0-					-0-
02	715	X	-0-	-0-	-715	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 10807 - 11082

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	2					8
							2	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	81	1	903	3	Y	5					13
							6	9									
01	713	N	178	-0-	-535	-0-	14	1	163	3	Y	1					14
							1	9									
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	6	1	68	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	3	Y	3					9
							3	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					70
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					70
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	53	1			17
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			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

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					62
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					62
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					62
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	40	1			22
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					22
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	150	1	1766	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	685	3	Y	1					7
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					7
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	257	1	1082	3	Y	47					167
							52	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	277	1	949	3	Y	40					207
							44	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	144	1	710	3	Y	16	139	1			84
							18	9									
01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	30	1	812	3	Y	99					183
							109	9									
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	34	1	931	3	Y	36	158	1			61
							40	9									
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	3	Y	13					74
							14	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	6					58
							7	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	6					64
							7	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					64
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	5					69
							6	9									
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	1					70
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	15					66
							17	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					66
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					66
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					66
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

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
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	817	1	1304	3	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	322	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	132	1	28	9	N	25					177
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					177
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					177
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	N	8					185
							9	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	70					160
							77	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	15					175
							17	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	59					234
							65	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	40	152	1			122
							44	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	20					142
							22	9									
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	22					164
							24	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	1	5	1			12
							1	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	1					13
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	63	1			15
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					254
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					254
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					254
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					254
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					93
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	84	1			9
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					9
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	10					158
							11	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	9					167
							10	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	1					168
							1	9									
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	404	3	Y	5					173
							6	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	15	1	224	3	Y	1					174
							1	9									
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					174

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					87
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					87
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					87
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					87
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	804	1	9205	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
11	9720	X	9247	-0-	-473	-0-	759	1	8444	3	Y	40	46	1			16
							44	9									
12	9796	X	8943	-0-	-853	-0-	735	1	8165	3	Y	39	38	1			17
							43	9									
01	10323	X	9596	-0-	-727	-0-	778	1	8776	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
02	9044	X	7831	-0-	-1213	-0-	657	1	7131	3	Y	39	45	1			16
							43	9									
03	10013	X	9108	-0-	-905	-0-	546	1	8512	3	Y	45	34	1			27
							50	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	11904	X	11421	-0-	-483	-0-	915	1	10472	3	Y	31	27	1			18
							34	9									
11	11520	X	10815	-0-	-705	-0-	889	1	9891	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
12	11718	X	11070	-0-	-648	-0-	911	1	10120	3	Y	35	33	1			15
							39	9									
01	11625	X	10968	-0-	-657	-0-	890	1	10044	3	Y	31	28	1			18
							34	9									
02	10304	X	10096	-0-	-208	-0-	848	1	9213	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
03	11408	X	10871	-0-	-537	-0-	653	1	10177	3	Y	37	28	1			22
							41	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
10	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	290	1	3315	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2330	-0-	-1570	-0-	192	1	2138	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	296	1	3285	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	287	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2968	-0-	-224	-0-	250	1	2718	3	Y	-0-					-0-
*03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	214	1	3335	3	Y	-0-					-0-

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
10	12183	X	11444	-0-	-739	-0-	890	1	10488	3	Y	60	110	1			319
							66	9									
11	11640	X	4054	-0-	-7586	-0-	352	1	3676	3	Y	24					343
							26	9									
12	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					343
01	12245	X	56	-0-	-12189	-0-	56	3			Y	-0-					343
02	10556	X	-0-	-0-	-10556	-0-					Y	-0-					343
03	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	11960	-0-	-1370	-0-	11866	3	94	9	Y	85	75	1			49
11	12780	X	11506	-0-	-1274	-0-	11419	3	87	9	Y	79	96	1			32
12	12772	X	11649	-0-	-1123	-0-	11560	3	89	9	Y	81	77	1			36
01	11966	X	10495	-0-	-1471	-0-	10421	3	74	9	Y	67	64	1			39
02	10808	X	10358	-0-	-450	-0-	10274	3	84	9	Y	76	84	1			31
03	11966	X	11608	-0-	-358	-0-	11510	3	98	9	Y	89	67	1			53

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
10	22537	X	20682	-0-	-1855	-0-	1654	1	18936	3	Y	84	75	1			48
							92	9									
11	21810	X	19545	-0-	-2265	-0-	1603	1	17841	3	Y	92	103	1			37
							101	9									
12	22134	X	19731	-0-	-2403	-0-	1621	1	18005	3	Y	95	90	1			42
							105	9									
01	21824	X	19545	-0-	-2279	-0-	1583	1	17868	3	Y	85	77	1			50
							94	9									
02	18228	X	17594	-0-	-634	-0-	1476	1	16022	3	Y	87	101	1			36
							96	9									
03	20181	X	19506	-0-	-675	-0-	1169	1	18223	3	Y	104	78	1			62
							114	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	8184	X	7141	-0-	-1043	-0-	224	1	6811	3	Y	96	86	1			53
							106	9									
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	272	1	7940	3	Y	101	113	1			41
							111	9									
12	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	313	1	8711	3	Y	134	87	1			88
							147	9									
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	306	1	8358	3	Y	102	114	1			76
							112	9									
02	7756	X	7678	-0-	-78	-0-	270	1	7276	3	Y	120	93	1			103
							132	9									
03	8587	X	8393	-0-	-194	-0-	304	1	7944	3	Y	132	149	1			86
							145	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
10	15159	X	14225	-0-	-934	-0-	1139	1	13038	3	Y	44	171	1			79
							48	9									
11	14220	X	13374	-0-	-846	-0-	1096	1	12202	3	Y	69					148
							76	9									
12	14911	X	13353	-0-	-1558	-0-	1097	1	12183	3	Y	66					214
							73	9									
01	14911	X	13472	-0-	-1439	-0-	1092	1	12328	3	Y	47					261
							52	9									
02	12824	X	12262	-0-	-562	-0-	1030	1	11178	3	Y	49	169	1			141
							54	9									
03	14198	X	13501	-0-	-697	-0-	810	1	12634	3	Y	52					193
							57	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
10	24521	X	22352	-0-	-2169	-0-	710	1	21608	3	Y	31	36	1			28
							34	9									
11	23130	X	21225	-0-	-1905	-0-	703	1	20489	3	Y	30	27	1			31
							33	9									
12	23622	X	21605	-0-	-2017	-0-	749	1	20816	3	Y	36	41	1			26
							40	9									
01	23250	X	21250	-0-	-2000	-0-	749	1	20465	3	Y	33	44	1			15
							36	9									
02	20636	X	18786	-0-	-1850	-0-	671	1	18096	3	Y	17	16	1			16
							19	9									
03	22351	X	20188	-0-	-2163	-0-	743	1	19425	3	Y	18	22	1			12
							20	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	19538	-0-	-1418	-0-	1140	1	18300	3	Y	89	119	1			61
							98	9									
11	19980	X	17546	-0-	-2434	-0-	1057	1	16370	3	Y	108	72	1			97
							119	9									
12	20646	X	17660	-0-	-2986	-0-	1065	1	16494	3	Y	92	96	1			93
							101	9									
01	20150	X	18249	-0-	-1901	-0-	1127	1	17013	3	Y	99	120	1			72
							109	9									
02	17920	X	15799	-0-	-2121	-0-	1004	1	14695	3	Y	91	71	1			92
							100	9									
03	19530	X	17971	-0-	-1559	-0-	1136	1	16714	3	Y	110	119	1			83
							121	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	18259	X	16941	-0-	-1318	-0-	532	1	16210	3	Y	181	107	1			132
							199	9									
11	17040	X	15933	-0-	-1107	-0-	520	1	15171	3	Y	220	218	1			134
							242	9									
12	17453	X	16080	-0-	-1373	-0-	550	1	15290	3	Y	218	215	1			137
							240	9									
01	17143	X	15771	-0-	-1372	-0-	544	1	14857	3	Y	336	324	1			149
							370	9									
02	15484	X	13765	-0-	-1719	-0-	484	1	13055	3	Y	205	203	1			151
							226	9									
03	16926	X	14455	-0-	-2471	-0-	525	1	13724	3	Y	187	234	1			104
							206	9									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	13851	-0-	-626	-0-	428	1	13047	3	Y	342	302	1			188
							376	9									
11	14010	X	13170	-0-	-840	-0-	424	1	12358	3	Y	353	399	1			142
							388	9									
12	14384	X	13117	-0-	-1267	-0-	438	1	12166	3	Y	466	302	1			306
							513	9									
01	14136	X	12650	-0-	-1486	-0-	434	1	11847	3	Y	335	391	1			250
							369	9									
02	12040	X	11440	-0-	-600	-0-	397	1	10712	3	Y	301	294	1			257
							331	9									
03	13330	X	12170	-0-	-1160	-0-	435	1	11374	3	Y	328	372	1			213
							361	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
10	8370	X	8353	-0-	-17	-0-	264	1	8037	3	Y	47	42	1			26
							52	9									
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	275	1	8019	3	Y	50	56	1			20
							55	9									
12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	285	1	7912	3	Y	64	42	1			42
							70	9									
01	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	274	1	7472	3	Y	52	55	1			39
							57	9									
02	7784	X	7151	-0-	-633	-0-	248	1	6705	3	Y	180	65	1			154
							198	9									
03	8618	X	7423	-0-	-1195	-0-	266	1	6942	3	Y	195	222	1			127
							215	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
10	16399	X	14810	-0-	-1589	-0-	864	1	13876	3	Y	64	85	1			44
							70	9									
11	15870	X	13924	-0-	-1946	-0-	839	1	13000	3	Y	77	52	1			69
							85	9									
12	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	967	1	14984	3	Y	67	69	1			67
							74	9									
01	15779	X	15059	-0-	-720	-0-	931	1	14050	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	14252	X	12668	-0-	-1584	-0-	806	1	11790	3	Y	65	51	1			66
							72	9									
03	14818	X	13783	-0-	-1035	-0-	872	1	12825	3	Y	78	85	1			59
							86	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS	(I) 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	19561	X	17557	-0-		-2004	-0-	558	1	16981	3	Y	16	18	1			14
								18	9									
11	18930	X	17247	-0-		-1683	-0-	571	1	16661	3	Y	14	13	1			15
								15	9									
12	19437	X	17519	-0-		-1918	-0-	608	1	16890	3	Y	19	21	1			13
								21	9									
01	19344	X	17399	-0-		-1945	-0-	613	1	16734	3	Y	47	39	1			21
								52	9									
02	16856	X	15614	-0-		-1242	-0-	556	1	15003	3	Y	50	26	1			45
								55	9									
03	17825	X	16719	-0-		-1106	-0-	613	1	16028	3	Y	71	69	1			47
								78	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. GAS	(I) 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	18197	X	16361	-0-		-1836	-0-	947	1	15204	3	Y	191	254	1			131
								210	9									
11	17280	X	15391	-0-		-1889	-0-	918	1	14220	3	Y	230	155	1			206
								253	9									
12	17763	X	15317	-0-		-2446	-0-	916	1	14182	3	Y	199	204	1	1	8	200
								219	9									
01	17298	X	15311	-0-		-1987	-0-	937	1	14141	3	Y	212	257	1			155
								233	9									
02	14896	X	13444	-0-		-1452	-0-	846	1	12382	3	Y	196	154	1			197
								216	9									
03	16368	X	15049	-0-		-1319	-0-	941	1	13847	3	Y	237	256	1			178
								261	9									

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8310	X	8310	-0-		-0-	-0-	259	1	7889	3	Y	147	130	1			81
								162	9									
11	8430	X	7833	-0-		-597	-0-	254	1	7412	3	Y	152	172	1			61
								167	9									
12	8711	X	7950	-0-		-761	-0-	268	1	7461	3	Y	201	130	1			132
								221	9									
01	8649	X	7770	-0-		-879	-0-	269	1	7335	3	Y	151	170	1			113
								166	9									
02	7476	X	6732	-0-		-744	-0-	240	1	6484	3	Y	7	114	1			6
								8	9									
03	8277	X	7151	-0-		-1126	-0-	263	1	6888	3	Y	-0-	6	1			-0-

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. GAS	(I) 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	15469	X	13653	-0-		-1816	-0-	796	1	12787	3	Y	64	85	1			44
								70	9									
11	14790	X	12584	-0-		-2206	-0-	758	1	11741	3	Y	77	52	1			69
								85	9									
12	14973	X	13008	-0-		-1965	-0-	784	1	12149	3	Y	68	69	1	1	8	67
								75	9									
01	14601	X	12932	-0-		-1669	-0-	799	1	12055	3	Y	71	86	1			52
								78	9									
02	12348	X	11524	-0-		-824	-0-	732	1	10720	3	Y	65	51	1			66
								72	9									
03	13640	X	12265	-0-		-1375	-0-	775	1	11405	3	Y	77	85	1			58
								85	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	25854	X	24725	-0-	-1129	-0-	1443	1	23170	3	Y	102	136	1			70
							112	9									
11	24630	X	22545	-0-	-2085	-0-	1359	1	21051	3	Y	123	83	1			110
							135	9									
12	25172	X	23401	-0-	-1771	-0-	1412	1	21872	3	Y	106	109	1			107
							117	9									
01	24924	X	23273	-0-	-1651	-0-	1438	1	21712	3	Y	112	137	1			82
							123	9									
02	22288	X	20566	-0-	-1722	-0-	1308	1	19142	3	Y	105	82	1			105
							116	9									
03	24676	X	22249	-0-	-2427	-0-	1407	1	20706	3	Y	124	136	1			93
							136	9									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	12117	-0-	-1585	-0-	380	1	11577	3	Y	145	87	1			191
							160	9									
11	13260	X	11522	-0-	-1738	-0-	378	1	11022	3	Y	111	178	1			124
							122	9									
12	13485	X	11384	-0-	-2101	-0-	391	1	10879	3	Y	104	77	1			151
							114	9									
01	13206	X	10294	-0-	-2912	-0-	360	1	9828	3	Y	96	164	1			83
							106	9									
02	11620	X	9685	-0-	-1935	-0-	344	1	9293	3	Y	44					127
							48	9									
03	12121	X	10287	-0-	-1834	-0-	374	1	9772	3	Y	128	78	1			177
							141	9									

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	11446	-0-	-1357	-0-	363	1	11050	3	Y	30	18	1			40
							33	9									
11	12330	X	11044	-0-	-1286	-0-	365	1	10639	3	Y	36	37	1			39
							40	9									
12	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	390	1	10831	3	Y	42	24	1			57
							46	9									
01	12245	X	11617	-0-	-628	-0-	409	1	11162	3	Y	42	63	1			36
							46	9									
02	10948	X	10399	-0-	-549	-0-	371	1	10008	3	Y	18					54
							20	9									
03	11439	X	10977	-0-	-462	-0-	402	1	10512	3	Y	57	33	1			78
							63	9									

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	26504	-0-	-1985	-0-	842	1	25644	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
11	27570	X	25294	-0-	-2276	-0-	838	1	24439	3	Y	15	14	1			15
							17	9									
12	28489	X	26161	-0-	-2328	-0-	908	1	25232	3	Y	19	21	1			13
							21	9									
01	28489	X	26588	-0-	-1901	-0-	938	1	25620	3	Y	27	28	1			12
							30	9									
*02	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	882	1	23813	3	Y	24	14	1			22
							26	9									
*03	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	973	1	25435	3	Y	35	34	1			23
							39	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	13312	-0-	-80	-0-	419	1	12746	3	Y	134	79	1			97
							147	9									
11	12960	X	12549	-0-	-411	-0-	410	1	11962	3	Y	161	160	1			98
							177	9									
12	13392	X	12940	-0-	-452	-0-	443	1	12321	3	Y	160	157	1			101
							176	9									
01	13392	X	12654	-0-	-738	-0-	437	1	11944	3	Y	248	239	1			110
							273	9									
02	12040	X	11308	-0-	-732	-0-	398	1	10748	3	Y	147	149	1			108
							162	9									
03	13299	X	12143	-0-	-1156	-0-	444	1	11596	3	Y	94	150	1			52
							103	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23126	X	21207	-0-	-1919	-0-	1239	1	19899	3	Y	63	85	1			43
							69	9									
11	22110	X	19655	-0-	-2455	-0-	1187	1	18383	3	Y	77	51	1			69
							85	9									
12	22537	X	20163	-0-	-2374	-0-	1218	1	18872	3	Y	66	68	1			67
							73	9									
01	21483	X	19968	-0-	-1515	-0-	1236	1	18658	3	Y	67	85	1			49
							74	9									
02	19152	X	18227	-0-	-925	-0-	1161	1	16993	3	Y	66	49	1			66
							73	9									
03	21204	X	18007	-0-	-3197	-0-	1141	1	16786	3	Y	73	84	1			55
							80	9									

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42098	X	36218	-0-	-5880	-0-	35791	3	427	9	Y	388	343	1			222
11	39450	X	34377	-0-	-5073	-0-	33916	3	461	9	Y	419	472	1			169
12	38347	X	35035	-0-	-3312	-0-	34555	3	480	9	Y	436	412	1			193
01	37696	X	34204	-0-	-3492	-0-	33777	3	427	9	Y	388	353	1			228
02	31920	X	30890	-0-	-1030	-0-	30449	3	441	9	Y	401	465	1			164
03	35340	X	33507	-0-	-1833	-0-	1988	1	30994	3	Y	477	357	1			284
							525	9									

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26257	X	23582	-0-	-2675	-0-	745	1	22692	3	Y	132	77	1			173
							145	9									
11	24750	X	22049	-0-	-2701	-0-	727	1	21210	3	Y	102	161	1			114
							112	9									
12	25110	X	22277	-0-	-2833	-0-	770	1	21398	3	Y	99	71	1			142
							109	9									
01	24614	X	22652	-0-	-1962	-0-	797	1	21755	3	Y	91	154	1			79
							100	9									
02	20720	X	20026	-0-	-694	-0-	714	1	19266	3	Y	42					121
							46	9									
03	22940	X	21843	-0-	-1097	-0-	799	1	20903	3	Y	128	75	1			174
							141	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	1221	1	19607	3	Y	128	170	1			87
							141	9									
11	20250	X	19084	-0-	-1166	-0-	1147	1	17769	3	Y	153	103	1			137
							168	9									
12	20925	X	19663	-0-	-1262	-0-	1184	1	18334	3	Y	132	136	1			133
							145	9									
01	20925	X	19452	-0-	-1473	-0-	1199	1	18098	3	Y	141	171	1			103
							155	9									
02	18984	X	17187	-0-	-1797	-0-	1090	1	15954	3	Y	130	102	1			131
							143	9									
03	20956	X	19045	-0-	-1911	-0-	1201	1	17670	3	Y	158	171	1			118
							174	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33201	X	28887	-0-	-4314	-0-	2266	1	25939	3	Y	620	548	1			355
							682	9									
11	32130	X	27335	-0-	-4795	-0-	2193	1	24404	3	Y	671	755	1			271
							738	9									
12	31899	X	28220	-0-	-3679	-0-	2267	1	25185	3	Y	698	660	1			309
							768	9									
01	31155	X	27625	-0-	-3530	-0-	2193	1	24749	3	Y	621	566	1			364
							683	9									
02	25816	X	25053	-0-	-763	-0-	2053	1	22294	3	Y	642	743	1			263
							706	9									
03	28582	X	27317	-0-	-1265	-0-	1596	1	24883	3	Y	762	571	1			454
							838	9									

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39835	X	34897	-0-	-4938	-0-	1089	1	33172	3	Y	578	665	1			525
							636	9									
11	37770	X	33821	-0-	-3949	-0-	1101	1	32103	3	Y	561	507	1			579
							617	9									
12	38440	X	34324	-0-	-4116	-0-	1165	1	32388	3	Y	701	782	1			498
							771	9									
01	37417	X	33598	-0-	-3819	-0-	1164	1	31770	3	Y	604	830	1			272
							664	9									
02	31472	X	29909	-0-	-1563	-0-	1050	1	28341	3	Y	471	320	1			423
							518	9									
03	34844	X	32069	-0-	-2775	-0-	1157	1	30243	3	Y	608	630	1			401
							669	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
10	3100	N	3408	-0-	308	2918	1547	1	1861	2	N	-0-					82
11	5345	X	2427	-0-	-2918	-0-	697	1	1730	2	N	-0-					82
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	514	1	1581	2	N	5					87
							6	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1672	1	1751	2	N	38					125
							42	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1518	2	54	9	N	49					174
*03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	235	1	1091	2	N	16	152	1			38
							18	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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	42	1	50	2	N	-0-					100
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	94	1	232	2	N	-0-					100
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	74	1	228	2	N	3					103
							3	9									
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	53	1	56	2	N	-0-					103
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	2			N	-0-					103
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	284	2	N	5					108
							6	9									

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
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	649	2	1	9	N	1					68
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	435	2	8	9	N	7					75
12	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					75
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					77
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					78
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	2	8	9	N	7					57
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1896	2	11	9	N	10					67
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1816	2	10	9	N	9					76
01	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1743	2	13	9	N	12					88
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					98
*03	3100	N	3916	-0-	816	816	3908	2	8	9	N	7					105

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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					70
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					77
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					78
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					78
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	910	2	42	9	N	38					116
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					118

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
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	N	2	2	8			124
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					124
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					124
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					124
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					124
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					50
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	N	2					52
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					52
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					52
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					52

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					27
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	2			N	-0-					27
12	1085	N	722	-0-	-363	-0-	722	2			N	-0-					27
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1160	2	66	9	N	60					87
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	2	17	9	N	15					102
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	8			102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					27
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					27
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					27
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					34
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					34
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					34
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					34
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					34
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					118
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					118
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					118
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			118
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					118
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

10	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					109
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					109
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					109
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					109
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					109
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1081	2	103	9	N	94					121
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					121
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1213	2	65	9	N	59	3	8			177
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					177
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8	157	1	1	8	27
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					27

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					131
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					131
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					131
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					131
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					131
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					131

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
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	11	1	548	2	Y	75					137
							83	9									
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					137
12	651	X	404	-0-	-247	-0-	7	1	320	2	Y	70	1	8			206
							77	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7	188	1			25
02	588	X	209	-0-	-379	-0-	3	1	108	2	Y	89					114
							98	9									
*03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	1	1	8			114
							1	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					66
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					66
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					66
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					66
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			66
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					149
11	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	2			N	-0-					149
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	1420	2			N	-0-					149
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			149
02	1540	N	1249	-0-	-291	-0-	1249	2			N	-0-					149
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					149

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
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	149	2	3	9	Y	3	1	1			2
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	3100	N	3427	-0-	327	327	3395	2	32	9	Y	29	7	8			25
01	2660	N	2333	-0-	-327	-0-	2314	2	19	9	Y	17	19	1	10	8	13
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2178	2	97	9	Y	88	3	8			98
03	3441	X	1818	-0-	-1623	-0-	1765	2	53	9	Y	48	68	1	2	8	76

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1	1	8			95
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					95
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	8			95
01	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			Y	-0-					95
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	8			95
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			95

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
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					162
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					162
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					162
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					162
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			162
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					162

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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					87
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					87
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					87
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					87
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					87
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					87

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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					47
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					47
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					47
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					47
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			155
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					155
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			155
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	2			N	-0-					155
02	1064	N	616	-0-	-448	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			155
03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					155

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					25
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					25
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					30
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					30
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					30
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					30
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	1					1
							1	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					1
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	3	1	122	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					45
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					45
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					45
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					45
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					45
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					45

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-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

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
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					107
11	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					107
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					107
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					107
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					107
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

10	248	N	221	-0-	-27	-0-	4	1	216	2	N	1	1	8			97
							1	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	N	-0-					97
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	3	1	163	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					97
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	4	1	192	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					33
11	T. A.		69	-0-	69	140	69	2			Y	-0-					33
12	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					33
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					33
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					76
11	840	N	474	-0-	-366	-0-	474	2			N	-0-					76
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					76
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					76
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					76
03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-					174
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	7	1	316	2	N	-0-					174
12	372	N	113	-0-	-259	-0-	2	1	111	2	N	-0-					174
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			N	-0-					174
02	308	N	58	-0-	-250	-0-	1	1	57	2	N	-0-					174
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					174

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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					77
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					77
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					77
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					77
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					77
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					77

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
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

10	2511	N	1709	-0-	-802	-0-	1709	2			N	-0-					27
11	2340	N	1244	-0-	-1096	-0-	1244	2			N	-0-					27
12	2728	N	1309	-0-	-1419	-0-	1309	2			N	-0-					27
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					27
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-					27
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					75
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					75
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					75
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					50
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					50
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					50
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					50
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

10	2263	N	1325	-0-	-938	-0-	1324	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	1710	N	353	-0-	-1357	-0-	353	2			Y	-0-					2
12	2046	N	1223	-0-	-823	-0-	1147	2	76	9	Y	69	1	8			70
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					70
02	1848	X	543	-0-	-1305	-0-	543	2			Y	-0-					70
03	1333	X	993	-0-	-340	-0-	993	2			Y	-0-					70

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75		75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					27
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					27
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					27
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					27
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27

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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	141	2	11	9	N	10					104
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	155	2	14	9	N	13					117
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	146	2	24	9	N	22	2	8			137
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					145
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	159	2	8	9	N	7					152
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	193	2	56	9	N	51	175	1	1	8	27

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					27
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

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
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					28
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					28
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	589	X	354	-0-	-235	-0-	7 6	1 9	341	2	Y	5					53
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					53
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					53
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					53

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

10	1395	X	447	-0-	-948	-0-	9 6	1 9	432	2	Y	5	1	8			41
11	1350	X	260	-0-	-1090	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					41
12	1209	X	590	-0-	-619	-0-	12 7	1 9	571	2	Y	6	1	8			46
01	1209	X	528	-0-	-681	-0-	12 6	1 9	510	2	Y	5	1	8			50
02	840	X	428	-0-	-412	-0-	9 1	1 9	418	2	Y	1	1	8			50
*03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	621	2	Y	4	1	8			53

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

10	5022	X	2113	-0-	-2909	-0-	2111	2	2	9	Y	2	180	1			97
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					97
12	3720	X	1289	-0-	-2431	-0-	1252	2	37	9	Y	34					131
01	3441	X	31	-0-	-3410	-0-	31	2			Y	-0-					131
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					131
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					131

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					60
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					60
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					60
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					60
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					60
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

10	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
01	14B2 EXT		35	-0-	35	72	35	2			N	-0-					27
*02	72		-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-					40
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					40
12	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-					40
01	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	2			N	-0-					40
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					40
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

10	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					122
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					122
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					122
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					122
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	26	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	303	-0-	-224	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			25
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					25
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					25
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					25
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					25

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
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					59
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26					85
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	523	2	24	9	N	22	3	8			104
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					104
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	482	2	2	9	N	2	2	8			104
03	558	N	104	-0-	-454	-0-	103	2	1	9	N	1	1	8			104

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
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			181
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					181
12	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					181
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					181
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	204	2	2	9	N	2	2	8			181
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	102	2	21	9	N	19	174	1			26

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
10	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					187
11	600	N	353	-0-	-247	-0-	353	2			N	-0-					187
12	713	N	204	-0-	-509	-0-	203	2	1	9	N	1	1	8			187
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					187
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4	158	1	3	8	30
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			30

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					27
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					27
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					27
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	8			27

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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					28
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					28
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					28
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					28
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					137
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					137
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					137
01	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					137
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					137
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	156	1			27

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2	2	8			27
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	954	2	99	9	N	90	2	8			115
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					115
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			115
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			115
03	775	N	508	-0-	-267	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			115

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-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

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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					130
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					130
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-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
10	372	X	132	-0-	-240	-0-	132	2			Y	-0-					47
11	330	X	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					47
12	341	X	255	-0-	-86	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	8			47
01	341	X	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	8			47
02	224	X	182	-0-	-42	-0-	182	2			Y	-0-					47
03	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					47

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
10	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3065	2	77	9	N	70	2	8			157
11	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2817	2	72	9	N	65	180	1	3	8	39
12	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2876	2	4	9	N	4	4	8			39
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	2595	2	9	9	N	8	8	8			39
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			39
03	3131	X	2141	-0-	-990	-0-	2141	2			N	-0-					39

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 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
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					149
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					149
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					149
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					149
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					149
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					149

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		21	-0-	21	21	12	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					87
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					87
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					87
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					87
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					87
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2	2	8			24
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					24
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30	4	8			50
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	7	8			50
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	N	14					64
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1					65

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
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	N	2	2	8			175
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			175
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3	3	8			175
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5	5	8			175
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1992	2	116	9	N	105	162	1			118
03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-					118

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	1050	1	2559	2	N	72	2	8			157
							79	9									
11	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	1015	1	2358	2	N	90	180	1	4	8	63
							99	9									
12	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	945	1	1791	2	N	55	9	8			109
							61	9									
01	3906	X	2255	-0-	-1651	-0-	805	1	1307	2	N	130	179	1	8	8	52
							143	9									
02	3528	X	3346	-0-	-182	-0-	945	1	2302	2	N	90	2	8			140
							99	9									
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	1085	1	2523	2	N	18	4	8			154
							20	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			94
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					94
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					139
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					139
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					139
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			139
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	2			N	-0-					139
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11955	-0-	-1127	-0-	11921	2	34	9	N	31	4	8			119
11	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	11269	2	48	9	N	44	3	8			160
12	12152	X	11318	-0-	-834	-0-	11289	2	29	9	N	26	4	8			182
01	12152	X	11366	-0-	-786	-0-	11305	2	61	9	N	55	180	1	12	8	45
02	10976	X	10236	-0-	-740	-0-	10192	2	44	9	N	40	1	8			84
03	11966	X	10407	-0-	-1559	-0-	10301	2	106	9	N	96					180

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
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3213	2	83	9	N	75	4	8			180
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3011	2	37	9	N	34	120	1	3	8	91
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3008	2	53	9	N	48	5	8			134
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2806	2	89	9	N	81	168	1	7	8	40
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2735	2	87	9	N	79	2	8			117
*03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3030	2	29	9	N	26	3	8			140

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
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	43	1	536	2	Y	1	1	8			249
							1	9									
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	9	9	8			249
							10	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	187	1	2229	2	Y	12	8	8			253
							13	9									
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	142	1	1602	2	Y	96	9	8			340
							106	9									
02	1904	X	1350	-0-	-554	-0-	113	1	1237	2	Y	-0-	181	1			159
*03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	195	1	2259	2	Y	20	25	1	2	8	152
							22	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29264	X	28505	-0-	-759	-0-	2460	1	25596	2	Y	408	360	1	12	8	298
							449	9									
11	27450	X	25287	-0-	-2163	-0-	2460	1	22303	2	Y	476	542	1	31	8	201
							524	9									
12	26412	X	24964	-0-	-1448	-0-	2542	1	22005	2	Y	379	171	1	20	8	389
							417	9									
01	28520	X	24975	-0-	-3545	-0-	2542	1	21973	2	Y	418	540	1	26	8	241
							460	9									
02	25760	X	22761	-0-	-2999	-0-	2296	1	20107	2	Y	325	349	1	12	8	205
							358	9									
03	28520	X	24594	-0-	-3926	-0-	2542	1	21729	2	Y	294	349	1	8	8	142
							323	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8153	X	7801	-0-	-352	-0-	7724	2	77	9	N	70	140	1	5	8	121
11	7770	X	7341	-0-	-429	-0-	7334	2	7	9	N	6	6	8			121
12	8029	X	7397	-0-	-632	-0-	7390	2	7	9	N	6	6	8			121
01	7998	X	7063	-0-	-935	-0-	7054	2	9	9	N	8	8	8			121
02	7084	X	6571	-0-	-513	-0-	6436	2	135	9	N	123	3	8			241
03	7812	X	7189	-0-	-623	-0-	7148	2	41	9	N	37	189	1	5	8	84

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

10	10633	X	10371	-0-	-262	-0-	10297	2	74	9	N	67	185	1	6	8	42
11	10290	X	9687	-0-	-603	-0-	9555	2	132	9	N	120	5	8			157
12	10633	X	9731	-0-	-902	-0-	9716	2	15	9	N	14	10	8			161
01	10385	X	9749	-0-	-636	-0-	9609	2	140	9	N	127	10	8			278
02	9380	X	8590	-0-	-790	-0-	8583	2	7	9	N	6	184	1	3	8	97
03	10385	X	9502	-0-	-883	-0-	9388	2	114	9	N	104	174	1	2	8	25

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

10	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9201	2	10	9	N	9	9	8			59
11	8790	X	7437	-0-	-1353	-0-	7240	2	197	9	N	179	176	1	10	8	52
12	9083	X	7376	-0-	-1707	-0-	7361	2	15	9	N	14	14	8			52
01	9207	X	7114	-0-	-2093	-0-	6940	2	174	9	N	158	177	1	6	8	27
02	8316	X	7213	-0-	-1103	-0-	7198	2	15	9	N	14	14	8			27
03	9207	X	7688	-0-	-1519	-0-	7627	2	61	9	N	55	7	8			75

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

10	8277	X	7708	-0-	-569	-0-	7554	2	154	9	N	140	179	1	6	8	82
11	7830	X	7204	-0-	-626	-0-	7064	2	140	9	N	127	178	1	4	8	27
12	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	7330	2	31	9	N	28	11	8			44
01	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7219	2	168	9	N	153	7	8			190
02	7000	X	6580	-0-	-420	-0-	6537	2	43	9	N	39	180	1	4	8	45
03	7719	X	7370	-0-	-349	-0-	7213	2	157	9	N	143	155	1	4	8	29

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

10	21545	X	19002	-0-	-2543	-0-	18946	2	56	9	N	51	4	8			202
11	19740	X	18808	-0-	-932	-0-	18689	2	119	9	N	108	8	8			302
12	20119	X	17964	-0-	-2155	-0-	17907	2	57	9	N	52	179	1	8	8	167
01	20119	X	18199	-0-	-1920	-0-	18078	2	121	9	N	110	182	1	8	8	87
02	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17635	2	105	9	N	95	5	8			177
03	19437	X	17311	-0-	-2126	-0-	17239	2	72	9	N	65	178	1	2	8	62

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 11354 - 12834

10	6324	X	5931	-0-	-393	-0-	5923	2	8	9	N	7	7	8			154
11	6150	X	5754	-0-	-396	-0-	5745	2	9	9	N	8	8	8			154
12	6355	X	5894	-0-	-461	-0-	5885	2	9	9	N	8	8	8			154
01	6355	X	5966	-0-	-389	-0-	5864	2	102	9	N	93	181	1	14	8	52
02	5544	X	5271	-0-	-273	-0-	5263	2	8	9	N	7	7	8			52
03	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	5371	2	125	9	N	114	5	8			161

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18011	X	17208	-0-	-803	-0-	17053	2	155	9	N	141	179	1	11	8	80
11	17220	X	16539	-0-	-681	-0-	16310	2	229	9	N	208	177	1	9	8	102
12	17608	X	16581	-0-	-1027	-0-	16446	2	135	9	N	123	172	1	13	8	40
01	17608	X	16526	-0-	-1082	-0-	16340	2	186	9	N	169	168	1	16	8	25
02	15680	X	14850	-0-	-830	-0-	14777	2	73	9	N	66	6	8			85
03	17205	X	16346	-0-	-859	-0-	16204	2	142	9	N	129	165	1	9	8	40

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7597	-0-	-1269	-0-	7593	2	4	9	N	4	4	8			112
11	8310	X	6741	-0-	-1569	-0-	6716	2	25	9	N	23	3	8			132
12	8494	X	6766	-0-	-1728	-0-	6603	2	163	9	N	148	185	1	8	8	87
01	8494	X	6564	-0-	-1930	-0-	6477	2	87	9	N	79	5	8			161
02	7112	X	5696	-0-	-1416	-0-	5668	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25
03	7595	X	6159	-0-	-1436	-0-	6058	2	101	9	N	92	1	8			116

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	10032	-0-	-632	-0-	9877	2	155	9	N	141	180	1	5	8	70
11	10020	X	9479	-0-	-541	-0-	9329	2	150	9	N	136	5	8			201
12	10292	X	9574	-0-	-718	-0-	9429	2	145	9	N	132	189	1	8	8	136
01	10292	X	7491	-0-	-2801	-0-	7369	2	122	9	N	111	190	1	7	8	50
02	9296	X	8706	-0-	-590	-0-	8644	2	62	9	N	56	2	8			104
03	10044	X	8901	-0-	-1143	-0-	8772	2	129	9	N	117	178	1	3	8	40

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
10	14198	X	13905	-0-	-293	-0-	279	1	13453	2	N	157	10	8			231
							173	9									
11	13800	X	12851	-0-	-949	-0-	270	1	12478	2	N	94	181	1	9	8	135
							103	9									
12	14260	X	12278	-0-	-1982	-0-	270	1	11879	2	N	117	188	1	15	8	49
							129	9									
01	14260	X	12759	-0-	-1501	-0-	279	1	12272	2	N	189	181	1	11	8	46
							208	9									
02	12768	X	11004	-0-	-1764	-0-	252	1	10706	2	N	42	3	8			85
							46	9									
03	13919	X	12693	-0-	-1226	-0-	279	1	12241	2	N	157	180	1	6	8	56
							173	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
10	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10971	2	69	9	N	63	187	1	12	8	100
11	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10320	2	94	9	N	85	11	8			174
12	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	10365	2	81	9	N	74	19	8			229
01	11253	X	10349	-0-	-904	-0-	10163	2	186	9	N	169	181	1	11	8	206
02	10164	X	9194	-0-	-970	-0-	9027	2	167	9	N	152	194	1	7	8	157
03	11036	X	10150	-0-	-886	-0-	9971	2	179	9	N	163	179	1	4	8	137

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
10	8463	X	4007	-0-	-4456	-0-	4004	2	3	9	N	3	3	8			172
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					172
12	7471	X	3580	-0-	-3891	-0-	3577	2	3	9	N	3	3	8			172
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7334	2	70	9	N	64	183	1	13	8	40
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7399	2	85	9	N	77	3	8			114
*03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6740	2	117	9	N	106	164	1	3	8	53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	11506	-0-	-1173	-0-	11397	2	109	9	N	99	16	8			201
11	12030	X	10887	-0-	-1143	-0-	10784	2	103	9	N	94	183	1	14	8	98
12	11997	X	11028	-0-	-969	-0-	10907	2	121	9	N	110	24	8			184
01	11811	X	10086	-0-	-1725	-0-	9978	2	108	9	N	98	176	1	14	8	92
02	10668	X	9893	-0-	-775	-0-	9793	2	100	9	N	91	7	8			176
03	11501	X	10721	-0-	-780	-0-	10619	2	102	9	N	93	179	1	14	8	76

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
10	11656	X	10335	-0-	-1321	-0-	10296	2	39	9	N	35	10	8			201
11	11160	X	9877	-0-	-1283	-0-	9709	2	168	9	N	153	186	1	10	8	158
12	11284	X	10182	-0-	-1102	-0-	10107	2	75	9	N	68	20	8			206
01	11284	X	10144	-0-	-1140	-0-	9999	2	145	9	N	132	180	1	22	8	136
02	9996	X	9043	-0-	-953	-0-	8956	2	87	9	N	79	6	8			209
03	10323	X	8839	-0-	-1484	-0-	8773	2	66	9	N	60	177	1	5	8	87

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
10	10788	X	9256	-0-	-1532	-0-	9105	2	151	9	N	137	178	1	10	8	186
11	9900	X	8764	-0-	-1136	-0-	8689	2	75	9	N	68	7	8			247
12	10230	X	8843	-0-	-1387	-0-	8712	2	131	9	N	119	172	1	17	8	177
01	9858	X	6469	-0-	-3389	-0-	6386	2	83	9	N	75	176	1	13	8	63
02	8904	X	7882	-0-	-1022	-0-	7754	2	128	9	N	116	5	8			174
03	9269	X	8110	-0-	-1159	-0-	8060	2	50	9	N	45	7	8			212

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
10	15376	X	13908	-0-	-1468	-0-	13746	2	162	9	N	147	179	1	9	8	121
11	14520	X	13126	-0-	-1394	-0-	12971	2	155	9	N	141	8	8			254
12	14632	X	13274	-0-	-1358	-0-	13022	2	252	9	N	229	377	1	13	8	93
01	14632	X	13061	-0-	-1571	-0-	12855	2	206	9	N	187	183	1	13	8	84
02	12852	X	11657	-0-	-1195	-0-	11506	2	151	9	N	137	5	8			216
03	13919	X	12615	-0-	-1304	-0-	12470	2	145	9	N	132	183	1	3	8	162

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
10	22196	X	20940	-0-	-1256	-0-	1552	1	19194	2	N	176	182	1	8	8	248
							194	9									
11	21000	X	18849	-0-	-2151	-0-	1488	1	17204	2	N	143	182	1	14	8	195
							157	9									
12	21297	X	19795	-0-	-1502	-0-	1518	1	18115	2	N	147	13	8			329
							162	9									
01	20925	X	19371	-0-	-1554	-0-	1563	1	17690	2	N	107	181	1	21	8	234
							118	9									
02	18900	X	17154	-0-	-1746	-0-	1427	1	15574	2	N	139	185	1	9	8	179
							153	9									
03	20925	X	19085	-0-	-1840	-0-	1509	1	17451	2	N	114	155	1	6	8	132
							125	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	10890	-0-	-2316	-0-	10815	2	75	9	N	68	4	8			134
11	12480	X	10943	-0-	-1537	-0-	10790	2	153	9	N	139	179	1	6	8	88
12	12493	X	11402	-0-	-1091	-0-	11119	2	283	9	N	257	174	1	10	8	161
01	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11208	2	78	9	N	71	174	1	11	8	47
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10967	2	90	9	N	82	5	8			124
*03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12360	2	7	9	N	6	6	8			124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2755	2	149	9	N	135	177	1	3	8	45
11	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	2601	2	96	9	N	87	3	8			129
12	3100	X	2318	-0-	-782	-0-	2212	2	106	9	N	96	177	1	3	8	45
01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2445	2	199	9	N	181	178	1	3	8	45
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4008	2	118	9	N	107	4	8			148
03	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2716	2	100	9	N	91	177	1	1	8	61

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4609	-0-	-940	-0-	4600	2	9	9	N	8	8	8			40
11	5280	X	4736	-0-	-544	-0-	4732	2	4	9	N	4	4	8			40
12	5363	X	4647	-0-	-716	-0-	4634	2	13	9	N	12	12	8			40
01	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4049	2	201	9	N	183	11	8			212
02	4536	X	3500	-0-	-1036	-0-	3494	2	6	9	N	5	5	8			212
*03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4913	2	4	9	N	4	166	1	4	8	46

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19344	X	17587	-0-	-1757	-0-	17341	2	246	9	N	224	176	1	7	8	246
11	18720	X	16559	-0-	-2161	-0-	16362	2	197	9	N	179	188	1	10	8	227
12	19344	X	10033	-0-	-9311	-0-	9813	2	220	9	N	200	363	1	9	8	55
01	18817	X	12256	-0-	-6561	-0-	153	1	11972	2	N	119	7	8			167
							131	9									
02	16380	X	15160	-0-	-1220	-0-	252	1	14708	2	N	182	167	1	6	8	176
							200	9									
03	17577	X	15857	-0-	-1720	-0-	279	1	15319	2	N	235	358	1	4	8	49
							259	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8			28
11	2940	X	296	-0-	-2644	-0-	296	2			N	-0-					28
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2612	2	9	9	N	8	4	8			32
01	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2748	2	7	9	N	6	6	8			32
02	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	1368	2			N	-0-					32
03	2697	X	2142	-0-	-555	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			32

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
10	13516	X	12612	-0-	-904	-0-	12089	2	523	9	N	475	350	1	18	8	181
11	12870	X	11821	-0-	-1049	-0-	11451	2	370	9	N	336	183	1	18	8	316
12	12679	X	11805	-0-	-874	-0-	11523	2	282	9	N	256	348	1	25	8	199
01	12679	X	11660	-0-	-1019	-0-	11309	2	351	9	N	319	360	1	18	8	140
02	11452	X	10737	-0-	-715	-0-	10296	2	441	9	N	401	360	1	12	8	169
03	12617	X	11931	-0-	-686	-0-	11503	2	428	9	N	389	350	1	7	8	201

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
10	20708	X	18719	-0-	-1989	-0-	310	1	18238	2	N	155	178	1	10	8	64
							171	9									
11	19500	X	17678	-0-	-1822	-0-	300	1	17129	2	N	226	187	1	11	8	92
							249	9									
12	19809	X	17828	-0-	-1981	-0-	310	1	17273	2	N	223	175	1	18	8	122
							245	9									
01	19809	X	17647	-0-	-2162	-0-	310	1	17128	2	N	190	187	1	15	8	110
							209	9									
02	17332	X	15885	-0-	-1447	-0-	280	1	15378	2	N	206	179	1	7	8	130
							227	9									
03	18724	X	17228	-0-	-1496	-0-	310	1	16760	2	N	144	190	1	6	8	78
							158	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8000	-0-	-804	-0-	270	1	7690	2	N	36	7	8			171
							40	9									
11	8400	X	7200	-0-	-1200	-0-	243	1	6898	2	N	54	165	1	8	8	52
							59	9									
12	8680	X	7154	-0-	-1526	-0-	270	1	6863	2	N	19	11	8			60
							21	9									
01	8680	X	7151	-0-	-1529	-0-	261	1	6768	2	N	111	9	8			162
							122	9									
02	7224	X	6744	-0-	-480	-0-	252	1	6417	2	N	68	177	1	6	8	47
							75	9									
03	7998	X	7383	-0-	-615	-0-	279	1	7078	2	N	24	7	8			64
							26	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
10	13950	X	12608	-0-	-1342	-0-	310	1	11888	2	N	373	356	1	6	8	193
							410	9									
11	12930	X	11467	-0-	-1463	-0-	274	1	10817	2	N	342	360	1	9	8	166
							376	9									
12	13361	X	11678	-0-	-1683	-0-	310	1	10983	2	N	350	364	1	8	8	144
							385	9									
01	13330	X	11053	-0-	-2277	-0-	280	1	10465	2	N	280	169	1	16	8	239
							308	9									
02	11396	X	9242	-0-	-2154	-0-	210	1	8800	2	N	211	364	1	4	8	82
							232	9									
03	12617	X	8761	-0-	-3856	-0-	190	1	8295	2	N	251	155	1	2	8	176
							276	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
10	19592	X	18139	-0-	-1453	-0-	17971	2	168	9	N	153	187	1	6	8	30
11	18900	X	17035	-0-	-1865	-0-	16957	2	78	9	N	71	6	8			95
12	18972	X	16978	-0-	-1994	-0-	16818	2	160	9	N	145	180	1	11	8	49
01	18910	X	16738	-0-	-2172	-0-	16684	2	54	9	N	49	14	8			84
02	16604	X	15065	-0-	-1539	-0-	14918	2	147	9	N	134	189	1	2	8	27
03	18135	X	16576	-0-	-1559	-0-	16481	2	95	9	N	86	4	8			109

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
10	15407	X	13438	-0-	-1969	-0-	13271	2	167	9	N	152	162	1	13	8	94
11	14910	X	12706	-0-	-2204	-0-	12445	2	261	9	N	237	176	1	19	8	136
12	14849	X	12811	-0-	-2038	-0-	12552	2	259	9	N	235	181	1	21	8	169
01	14849	X	12612	-0-	-2237	-0-	12349	2	263	9	N	239	365	1	15	8	28
02	12600	X	11457	-0-	-1143	-0-	11247	2	210	9	N	191	15	8			204
03	13423	X	12385	-0-	-1038	-0-	12195	2	190	9	N	173	178	1	10	8	189

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21669	X	19726	-0-	-1943	-0-	19342	2	384	9	N	349	406	1	8	8	27
11	20430	X	18670	-0-	-1760	-0-	18364	2	306	9	N	278	180	1	9	8	116
12	20429	X	19016	-0-	-1413	-0-	18610	2	406	9	N	369	369	1	14	8	102
01	20429	X	18781	-0-	-1648	-0-	18415	2	366	9	N	333	361	1	12	8	62
02	18004	X	16814	-0-	-1190	-0-	16520	2	294	9	N	267	181	1	8	8	140
03	19716	X	18466	-0-	-1250	-0-	18058	2	408	9	N	371	361	1	6	8	144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36921	X	33234	-0-	-3687	-0-	1333	1	31558	2	N	312	359	1	8	8	204
							343	9									
11	34530	X	30971	-0-	-3559	-0-	1304	1	29319	2	N	316	367	1	11	8	142
							348	9									
12	34782	X	31408	-0-	-3374	-0-	1537	1	29531	2	N	309	374	1	11	8	66
							340	9									
01	34100	X	31329	-0-	-2771	-0-	1359	1	29725	2	N	223	175	1	15	8	99
							245	9									
02	30324	X	28287	-0-	-2037	-0-	1237	1	26689	2	N	328	357	1	3	8	67
							361	9									
03	33232	X	30254	-0-	-2978	-0-	1422	1	28466	2	N	333	180	1	5	8	215
							366	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1002	2	17	9	N	15	2	8			102
11	1200	N	189	-0-	-1011	-0-	187	2	2	9	N	2	2	8			102
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1309	2	18	9	N	16	6	8			112
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	994	2	19	9	N	17	7	8			122
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	3	8			134
03	1240	N	975	-0-	-265	-0-	966	2	9	9	N	8					142

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29822	X	27120	-0-	-2702	-0-	26844	2	276	9	N	251	359	1	15	8	98
11	28380	X	25581	-0-	-2799	-0-	25176	2	405	9	N	368	371	1	20	8	75
12	28489	X	25735	-0-	-2754	-0-	25375	2	360	9	N	327	177	1	31	8	194
01	28489	X	25353	-0-	-3136	-0-	25024	2	329	9	N	299	366	1	32	8	95
02	25004	X	22852	-0-	-2152	-0-	22481	2	371	9	N	337	361	1	9	8	62
03	27125	X	24987	-0-	-2138	-0-	24658	2	329	9	N	299	174	1	13	8	174

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20956	X	17618	-0-	-3338	-0-	338	1	17170	2	N	100	5	8			164
							110	9									
11	19500	X	16442	-0-	-3058	-0-	368	1	15953	2	N	110	162	1	6	8	106
							121	9									
12	19809	X	18475	-0-	-1334	-0-	375	1	17966	2	N	122	10	8			218
							134	9									
01	19809	X	17451	-0-	-2358	-0-	381	1	16931	2	N	126	180	1	15	8	149
							139	9									
02	16352	X	13934	-0-	-2418	-0-	293	1	13568	2	N	66	2	8			213
							73	9									
03	18476	X	17597	-0-	-879	-0-	366	1	17136	2	N	86	186	1	3	8	110
							95	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26629	X	23716	-0-	-2913	-0-	23620	2	96	9	N	87	8	8			166
11	25500	X	21776	-0-	-3724	-0-	21632	2	144	9	N	131	180	1	11	8	106
12	25203	X	22672	-0-	-2531	-0-	22531	2	141	9	N	128	179	1	19	8	36
01	25203	X	22094	-0-	-3109	-0-	21975	2	119	9	N	108	15	8			129
02	22764	X	19875	-0-	-2889	-0-	19751	2	124	9	N	113	186	1	4	8	52
03	23715	X	21225	-0-	-2490	-0-	21135	2	90	9	N	82	7	8			127

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22444	X	20378	-0-	-2066	-0-	20082	2	296	9	N	269	354	1	16	8	113
11	21300	X	19201	-0-	-2099	-0-	18951	2	250	9	N	227	179	1	18	8	143
12	21483	X	19572	-0-	-1911	-0-	19220	2	352	9	N	320	177	1	33	8	253
01	21483	X	19187	-0-	-2296	-0-	18869	2	318	9	N	289	354	1	38	8	150
02	18816	X	17407	-0-	-1409	-0-	17125	2	282	9	N	256	176	1	9	8	221
03	20367	X	19102	-0-	-1265	-0-	18827	2	275	9	N	250	355	1	10	8	106

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

10	20026	X	18705	-0-	-1321	-0-	18108	2	597	9	N	543	533	1	10	8	339
11	19380	X	17755	-0-	-1625	-0-	17135	2	620	9	N	564	717	1	10	8	176
12	20026	X	18375	-0-	-1651	-0-	17694	2	681	9	N	619	537	1	23	8	235
01	19685	X	18030	-0-	-1655	-0-	17356	2	674	9	N	613	693	1	29	8	126
02	17304	X	16159	-0-	-1145	-0-	15613	2	546	9	N	496	360	1	7	8	255
03	18693	X	17235	-0-	-1458	-0-	16639	2	596	9	N	542	527	1	5	8	265

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

10	32147	X	29241	-0-	-2906	-0-	28574	2	667	9	N	606	518	1	5	8	350
11	31350	X	27180	-0-	-4170	-0-	26564	2	616	9	N	560	543	1	5	8	362
12	32395	X	27671	-0-	-4724	-0-	27030	2	641	9	N	583	541	1	12	8	392
01	32395	X	27095	-0-	-5300	-0-	26473	2	622	9	N	565	541	1	17	8	399
02	28644	X	24249	-0-	-4395	-0-	23647	2	602	9	N	547	713	1	3	8	230
03	29233	X	26361	-0-	-2872	-0-	25746	2	615	9	N	559	527	1	3	8	259

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

10	19282	X	16959	-0-	-2323	-0-	16810	2	149	9	N	135	162	1	7	8	33
11	18390	X	15994	-0-	-2396	-0-	15827	2	167	9	N	152	9	8			176
12	18352	X	16091	-0-	-2261	-0-	15920	2	171	9	N	155	155	1	20	8	156
01	18011	X	15567	-0-	-2444	-0-	15402	2	165	9	N	150	189	1	10	8	107
02	15904	X	14773	-0-	-1131	-0-	14602	2	171	9	N	155	187	1	5	8	70
03	16957	X	15798	-0-	-1159	-0-	15675	2	123	9	N	112	6	8			176

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

10	29140	X	24001	-0-	-5139	-0-	961 275	1 9	22765	2	N	250	177	1	9	8	262
11	27090	X	21210	-0-	-5880	-0-	891 274	1 9	20045	2	N	249	360	1	10	8	141
12	26691	X	11298	-0-	-15393	-0-	552 142	1 9	10604	2	N	129	18	8			252
01	25854	X	21499	-0-	-4355	-0-	928 273	1 9	20298	2	N	248	369	1	19	8	112
02	22596	X	19439	-0-	-3157	-0-	850 232	1 9	18357	2	N	211	190	1	10	8	123
03	23994	X	15804	-0-	-8190	-0-	744 176	1 9	14884	2	N	160	176	1	5	8	102

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

10	39990	X	37039	-0-	-2951	-0-	36920	2	119	9	N	108	180	1	25	8	57
11	36750	X	34920	-0-	-1830	-0-	34804	2	116	9	N	105	22	8			140
12	37975	X	35109	-0-	-2866	-0-	34984	2	125	9	N	114	180	1	35	8	39
01	37975	X	34536	-0-	-3439	-0-	34409	2	127	9	N	115	24	8			130
02	33460	X	30916	-0-	-2544	-0-	30814	2	102	9	N	93	17	8			206
03	37045	X	33173	-0-	-3872	-0-	33010	2	163	9	N	148	179	1	13	8	162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30380	X	27692	-0-	-2688	-0-	119 246	1 9	27327	2	N	224	180	1	15	8	188
11	28470	X	26855	-0-	-1615	-0-	119 231	1 9	26505	2	N	210	179	1	24	8	195
12	29419	X	26686	-0-	-2733	-0-	121 301	1 9	26264	2	N	274	177	1	47	8	245
01	29419	X	25935	-0-	-3484	-0-	121 249	1 9	25565	2	N	226	175	1	54	8	242
02	26236	X	23729	-0-	-2507	-0-	110 186	1 9	23433	2	N	169	187	1	9	8	215
03	27745	X	25587	-0-	-2158	-0-	120 229	1 9	25238	2	N	208	186	1	15	8	222

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43555	X	37125	-0-	-6430	-0-	160 305	1 9	36660	2	N	277	180	1	11	8	192
11	40680	X	34055	-0-	-6625	-0-	151 293	1 9	33611	2	N	266	364	1	14	8	80
12	40207	X	34710	-0-	-5497	-0-	158 323	1 9	34229	2	N	294	181	1	28	8	165
01	40207	X	34071	-0-	-6136	-0-	158 331	1 9	33582	2	N	301	178	1	35	8	253
02	34636	X	30697	-0-	-3939	-0-	142 268	1 9	30287	2	N	244	369	1	4	8	124
03	37138	X	33950	-0-	-3188	-0-	159 284	1 9	33507	2	N	258	179	1	11	8	192

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45198	X	39266	-0-	-5932	-0-	1581 245	1 9	37440	2	N	223	181	1	7	8	289
11	42450	X	36777	-0-	-5673	-0-	1555 241	1 9	34981	2	N	219	180	1	8	8	320
12	41943	X	36357	-0-	-5586	-0-	1786 252	1 9	34319	2	N	229	181	1	17	8	351
01	41819	X	35384	-0-	-6435	-0-	1536 243	1 9	33605	2	N	221	370	1	11	8	191
02	36652	X	32133	-0-	-4519	-0-	1413 216	1 9	30504	2	N	196	180	1	11	8	196
03	39277	X	33507	-0-	-5770	-0-	1584 211	1 9	31712	2	N	192	186	1	5	8	197

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18290	X	15902	-0-	-2388	-0-	15671	2	231	9	N	210	184	1	14	8	191
11	17070	X	14828	-0-	-2242	-0-	14730	2	98	9	N	89	184	1	15	8	81
12	17143	X	15170	-0-	-1973	-0-	14795	2	375	9	N	341	182	1	19	8	221
01	16771	X	14644	-0-	-2127	-0-	14469	2	175	9	N	159	170	1	16	8	194
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	12923	2	143	9	N	130	182	1	11	8	131
03	15903	X	14437	-0-	-1466	-0-	14053	2	384	9	N	349	361	1	7	8	112

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26443	X	23703	-0-	-2740	-0-	23484	2	219	9	N	199	173	1	6	8	189
11	24930	X	22353	-0-	-2577	-0-	22049	2	304	9	N	276	361	1	7	8	97
12	25451	X	22436	-0-	-3015	-0-	22257	2	179	9	N	163	182	1	8	8	70
01	25265	X	22118	-0-	-3147	-0-	21870	2	248	9	N	225	179	1	5	8	111
02	21896	X	19760	-0-	-2136	-0-	19567	2	193	9	N	175	176	1	4	8	106
03	23715	X	21596	-0-	-2119	-0-	21395	2	201	9	N	183	181	1	6	8	102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326678	X	189165	-0-	-137513	-0-	186138	2	3027	9	N	2752	2691	1	2	8	171
11	316140	X	167967	-0-	-148173	-0-	165182	2	2785	9	N	2532	2391	1	1	8	311
12	326678	X	159752	-0-	-166926	-0-	279	1	156935	2	N	2307	2193	1			425
							2538	9									
01	228222	X	132926	-0-	-95296	-0-	279	1	130382	2	N	2059	2189	1	2	8	293
							2265	9									
02	188440	X	119134	-0-	-69306	-0-	252	1	117126	2	N	1596	1657	1	2	8	230
							1756	9									
03	189193	X	127536	-0-	-61657	-0-	279	1	125363	2	N	1722	1635	1			317
							1894	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					87
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					87
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					87
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					87
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					87
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

10	744	N	177	-0-	-567	-0-	24	1	153	2	N	-0-					89
11	1260	N	125	-0-	-1135	-0-	13	1	112	2	N	-0-					89
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-					89
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					89
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	8	1	57	2	N	-0-					89
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	117	1	1004	2	N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	145	1	941	2	N	24					77
							26	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	N	23					100
							25	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	35					135
							39	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	942	2	N	26	66	1			95
							29	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	667	2	N	14					109
							15	9									
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	N	25					134
							28	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					43
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					43
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	2	N	-0-					43
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					43
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					43
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					43

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	3					35
							3	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	N	-0-					35
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	49	1	403	2	N	-0-					35
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-					35
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					35
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	N	5					40
							6	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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	N	-0-	20	5			37
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	2	N	6					43
							7	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	134	1	1094	2	N	-0-					43
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-	1	5			42
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	176	1	1280	2	N	-0-					42
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	146	1	1252	2	N	-0-					42

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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					45
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	961	2	N	-0-					45
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	N	-0-					45
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	2	N	7					52
							8	9									
02	1008	N	857	-0-	-151	-0-	104	1	752	2	N	1					53
							1	9									
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1057	2	N	4					57
							4	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	2	N	-0-					48
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					48
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					48
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					48
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-					48
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					43
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					43
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					47
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					47
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					47
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					47
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	3	N	-0-					47
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	137	1	886	2	N	2					72
							2	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	2	N	37					109
							41	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	146	1	1195	2	N	40					149
							44	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	35					184
							39	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1106	2	N	33	60	1			157
							36	9									
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	105	1	901	2	N	3					160
							3	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					55
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					55
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

10	589	N	519	-0-	-70	-0-	69	1	450	2	N	-0-					62
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	528	2	N	-0-					62
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	669	2	N	-0-					62
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	5					67
							6	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	524	2	N	-0-					67
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	N	-0-					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					58
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					58
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					58
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					58
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	3	N	-0-					58
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					58

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
02		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	90	1	781	3	N	-0-					37
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	3	N	-0-					37
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	66	1	643	3	N	-0-					37
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	72	1	714	3	N	30					67
							33	9									
02	868	N	541	-0-	-327	-0-	51	1	479	3	N	10					77
							11	9									
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	997	3	N	13					90
							14	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					3
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					3
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					55
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	2	1	16	3	N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

10	3007	X	1980	-0-	-1027	-0-	260	1	1690	2	N	27					89
							30	9									
11	2220	X	1786	-0-	-434	-0-	183	1	1591	2	N	11					100
							12	9									
12	2294	X	1934	-0-	-360	-0-	207	1	1699	2	N	25					125
							28	9									
01	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	197	1	1673	2	N	19					144
							21	9									
02	1792	X	1615	-0-	-177	-0-	191	1	1391	2	N	30	126	1			48
							33	9									
03	1984	X	1429	-0-	-555	-0-	148	1	1268	2	N	12					60
							13	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					10
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2018														

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

10	3100	N	1385	-0-	-1715	5007	229	1	1122	2	N	31					130
							34	9									
11	3000	N	984	-0-	-2016	2991	182	1	802	2	N	-0-					130
12	4895	X	1904	-0-	-2991	-0-	352	1	1552	2	N	-0-					130
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	448	1	2318	2	N	23	86	1			67
							25	9									
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	415	1	1691	2	N	8					75
							9	9									
03	1767	X	1019	-0-	-748	-0-	301	1	718	2	N	-0-					75

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

10	1395	X	650	-0-	-745	-0-	37	1	613	2	N	-0-					75
11	1350	X	678	-0-	-672	-0-	48	1	630	2	N	-0-					75
12	1395	X	677	-0-	-718	-0-	48	1	629	2	N	-0-					75
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	39	1	472	2	N	9					84
							10	9									
02	644	N	234	-0-	-410	-0-	14	1	192	2	N	25	25	1			84
							28	9									
03	682	N	493	-0-	-189	-0-	30	1	463	2	N	-0-					84

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

10	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2018														

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

10	651	N	170	-0-	-481	-0-	29	1	141	2	N	-0-					47
11	570	N	63	-0-	-507	-0-	12	1	51	2	N	-0-					47
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	N	-0-					47
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	188	1	974	2	N	35					82
							39	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	156	1	638	2	N	-0-					82
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	235	1	561	2	N	8					90
							9	9									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	235	1	1079	2	N	10					50
							11	9									
11	1560	N	958	-0-	-602	-0-	230	1	728	2	N	-0-					50
12	1085	N	695	-0-	-390	-0-	197	1	498	2	N	-0-					50
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	328	1	1153	2	N	7					57
							8	9									
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	137	1	567	2	N	-0-					57
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	131	1	507	2	N	-0-					57

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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					94
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					94
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					94
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					94
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					94
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					15
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					15
12	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2			N	-0-					15
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					15
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	2	6	9	N	5					144
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1237	2	3	9	N	3					147
12	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1134	2	3	9	N	3					150
01	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1066	2	6	9	N	5					155
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1974	2	17	9	N	15					170
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1					171

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2516	2	8	9	Y	7					88
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					88
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					88
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					88
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					88
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					88

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	Y	4					59
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					59
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					59
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					59
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					59
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					59

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					42
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	N	-0-					42
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	N	-0-					42
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					42
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	N	-0-					42
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	N	23					65
							25	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16					125
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					125
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					125
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1369	2	78	9	N	71	179	1			17
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					17
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	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
10	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27018	2	103	9	N	94					225
11	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	25643	2	110	9	N	100	190	1			135
12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26025	2	129	9	N	117					252
01	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	25531	2	127	9	N	115	192	1			175
02	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22308	2	97	9	N	88	188	1			75
*03	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25188	2	122	9	N	111					186

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
10	25978	X	23791	-0-	-2187	-0-	1084	1	22535	2	N	156	192	1			101
							172	9									
11	25140	X	22560	-0-	-2580	-0-	1011	1	21360	2	N	172					273
							189	9									
12	25792	X	22709	-0-	-3083	-0-	1033	1	21511	2	N	150	192	1			231
							165	9									
01	25141	X	21681	-0-	-3460	-0-	987	1	20518	2	N	160	193	1			198
							176	9									
02	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	854	1	21157	2	N	132	191	1			139
							145	9									
03	23777	X	19041	-0-	-4736	-0-	748	1	18162	2	N	119	191	1			67
							131	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26598	X	25754	-0-	-844	-0-	1177	1	24467	2	N	100	192	1			122
							110	9									
11	25740	X	24389	-0-	-1351	-0-	1096	1	23162	2	N	119					241
							131	9									
12	26598	X	24673	-0-	-1925	-0-	1125	1	23429	2	N	108	189	1			160
							119	9									
01	26598	X	23531	-0-	-3067	-0-	1071	1	22276	2	N	167	192	1			135
							184	9									
02	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	988	1	24497	2	N	102					237
							112	9									
03	25761	X	21513	-0-	-4248	-0-	848	1	20575	2	N	82	187	1			132
							90	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	636	1	13209	2	N	179					309
							197	9									
11	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	617	1	13034	2	N	99	194	1			214
							109	9									
12	13981	X	13885	-0-	-96	-0-	631	1	13141	2	N	103	195	1			122
							113	9									
01	13981	X	13535	-0-	-446	-0-	616	1	12798	2	N	110					232
							121	9									
02	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	540	1	13396	2	N	100	191	1			141
							110	9									
03	13981	X	12362	-0-	-1619	-0-	485	1	11782	2	N	86	187	1			40
							95	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	702 123	1 9	14590	2	N	112					181
11	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	681 138	1 9	14387	2	N	125	193	1			113
12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	683 347	1 9	14213	2	N	315	194	1			234
01	15066	X	14939	-0-	-127	-0-	679 134	1 9	14126	2	N	122	193	1			163
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	559 111	1 9	13854	2	N	101	191	1			73
03	15066	X	12537	-0-	-2529	-0-	488 216	1 9	11833	2	N	196	192	1			77

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1395	N	618	-0-	-777	-0-	597	2	21	9	N	19					208
11	1020	N	783	-0-	-237	-0-	752	2	31	9	N	28					236
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1126	2	55	9	N	50	176	1			110
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1246	2	64	9	N	58					168
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1063	2	44	9	N	40					208
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1120	2	139	9	N	126	175	1			159

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
10	4575	R	4575	-0-	-0-	-0-	4431	2	144	9	N	131	193	1			48
11	4100	R	4100	-0-	-0-	-0-	3981	2	119	9	N	108					156
12	7044		7044	-0-	-0-	-0-	6862	2	182	9	N	165	193	1			128
01	7044	#	5248	-0-	-1796	-0-	5064	2	184	9	N	167	194	1			101
02	7044	#	4293	-0-	-2751	-0-	4137	2	156	9	N	142					243
03	4712	#	4731	-0-	19	-0-	4553	2	178	9	N	162	365	1			40

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	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
10	2139	#	1735	-0-	-404	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					82
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					85
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					130
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	N	11					141
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2686	2	4	9	N	4	77	1			68
01	1085	N	492	-0-	-593	-0-	486	2	6	9	N	5					73
02	980	N	409	-0-	-571	-0-	409	2			N	-0-					73
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1285	2	26	9	N	24					97

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	111	1	589	2	N	-0-					43
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	111	1	660	2	N	-0-					43
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	111	1	1627	2	N	-0-					43
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1070	2	N	54	54	1			43
							59	9									
02	728	N	535	-0-	-193	-0-	111	1	424	2	N	-0-					43
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					43

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
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					13
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					13
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	N	14	14	1			13
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					13

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
10	1116	N	539	-0-	-577	-0-	85	1	454	2	N	-0-					45
11	960	N	593	-0-	-367	-0-	85	1	508	2	N	-0-					45
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1253	2	N	-0-					45
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	85	1	824	2	N	40	54	1			31
							44	9									
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	85	1	326	2	N	-0-					31
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					31

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	442	1	4655	3	Y	2					39
							2	9									
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	303	1	2865	3	Y	-0-					39
12	3100	X	1752	-0-	-1348	-0-	174	1	1578	3	Y	-0-					39
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	674	1	7888	3	Y	-0-					39
02	T. A.		5591	-0-	5591	5591	490	1	5101	3	Y	-0-					39
03	T. A.		5511	-0-	5511	11102	504	1	5007	3	Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					53
11	3000	N	9438	-0-	6438	6438	1668	1	7770	3	Y	-0-					53
12	3100	N	11617	-0-	8517	14955	2186	1	9431	3	Y	-0-					53
01	3100	N	8779	-0-	5679	20634	1629	1	7150	3	Y	-0-					53
02	21327	X	693	-0-	-20634	-0-	108	1	585	3	Y	-0-					53
03	7750	X	532	-0-	-7218	-0-	97	1	435	3	Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	259	1	2739	3	Y	-0-					138
11	3000	X	1281	-0-	-1719	-0-	122	1	1159	3	Y	-0-					138
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	335	1	3038	3	Y	-0-					138
01	3100	X	2069	-0-	-1031	-0-	163	1	1906	3	Y	-0-					138
02	2884	X	2253	-0-	-631	-0-	197	1	2056	3	Y	-0-					138
03	3255	X	1693	-0-	-1562	-0-	155	1	1538	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1507	-0-	-167	-0-	130	1	1377	3	Y	-0-					365
11	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	149	1	1413	3	Y	-0-					365
12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	177	1	1607	3	Y	-0-					365
01	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	113	1	1323	3	Y	-0-					365
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	117	1	1216	3	Y	-0-					365
03	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	135	1	1338	3	Y	-0-					365

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
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					233
11	3750	X	290	-0-	-3460	-0-	17	1	163	3	Y	100					333
							110	9									
12	3875	X	941	-0-	-2934	-0-	93	1	848	3	Y	-0-					333
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					333
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					333
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					333

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	4319	-0-	-4361	-0-	1459	1	2860	3	Y	-0-					388
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1516	1	7051	3	Y	-0-					388
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1396	1	6006	3	Y	-0-					388
01	6727	X	6468	-0-	-259	-0-	1203	1	5265	3	Y	-0-					388
02	8008	X	7109	-0-	-899	-0-	7109	3			Y	-0-					388
03	8866	X	4339	-0-	-4527	-0-	794	1	3545	3	Y	-0-					388

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1525	-0-	-1575	4205	132	1	1393	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	961	-0-	-2039	2166	92	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1444	-0-	-1656	510	143	1	1301	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	400	-0-	-496	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	293	-0-	-947	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	246	-0-	-6884	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
11	6900	X	313	-0-	-6587	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	2003	-0-	-5127	-0-	199	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					156
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					50
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					50
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2344	2	25	9	N	23					73
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					73
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					73
03	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

10	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	123	1	1010	2	N	-0-					208
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	186	1	1158	2	N	-0-					208
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					208
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	152	1	1216	2	N	-0-					208
02	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	2			N	-0-					208
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	2	N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	108	1	2325	2	N	-0-					80
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	79	1	1710	2	N	-0-					80
12	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	80	1	1716	2	N	20					100
							22	9									
01	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	69	1	1469	2	N	-0-					100
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	66	1	1407	2	N	-0-					100
03	1829	N	772	-0-	-1057	-0-	34	1	738	2	N	-0-					100

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	973	-0-	-732	-0-	85	1	888	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	676	-0-	-584	-0-	65	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	856	-0-	-353	-0-	85	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	60	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	53	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	594	-0-	-243	-0-	54	1	540	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	15	1	161	3	N	-0-					35
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-					35
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					35
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	980	-0-	-1779	-0-	85	1	895	3	N	-0-					7
11	1140	X	661	-0-	-479	-0-	63	1	598	3	N	-0-					7
12	1178	X	531	-0-	-647	-0-	53	1	478	3	N	-0-					7
01	1178	X	534	-0-	-644	-0-	42	1	492	3	N	-0-					7
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					7
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	65	1	647	3	N	-0-					7

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
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	603	1	6327	3	Y	3					21
							3	9									
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	583	1	5510	3	Y	-0-					21
12	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	708	1	6397	3	Y	-0-					21
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	526	1	6146	3	Y	-0-					21
02	5600	X	4261	-0-	-1339	-0-	374	1	3887	3	Y	-0-					21
03	6200	X	5604	-0-	-596	-0-	513	1	5091	3	Y	-0-					21

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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	N	-0-					138
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	-0-					138
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					138
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	N	-0-					138
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	N	-0-					138
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	N	-0-					138

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	634	1	5204	2	N	-0-					33
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	614	1	3835	2	N	-0-					33
12	3007	X	1289	-0-	-1718	-0-	158	1	1131	2	N	-0-					33
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	637	1	5109	2	N	2					35
							2	9									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					35
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	437	1	4075	2	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	5296	-0-	-10669	-0-	460	1	4836	3	Y	-0-					91
11	15450	X	5409	-0-	-10041	-0-	517	1	4892	3	Y	-0-					91
12	15965	X	5351	-0-	-10614	-0-	533	1	4818	3	Y	-0-					91
01	12710	X	1338	-0-	-11372	-0-	105	1	1223	3	Y	9					100
							10	9									
02	5040	X	349	-0-	-4691	-0-	349	3			Y	-0-					100
03	5580	X	353	-0-	-5227	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					100

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
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	345	1	3630	3	Y	-0-					15
11	3840	X	3265	-0-	-575	-0-	312	1	2953	3	Y	-0-					15
12	3968	X	3941	-0-	-27	-0-	392	1	3549	3	Y	-0-					15
01	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	264	1	3089	3	Y	2					17
							2	9									
02	3500	X	2925	-0-	-575	-0-	256	1	2669	3	Y	-0-					17
03	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	299	1	2966	3	Y	-0-					17

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
10	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					42
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	2			N	-0-					42
12	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	2			N	-0-					42
01	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	2			N	-0-					42
02	2772	X	2348	-0-	-424	-0-	2348	2			N	-0-					42
*03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					42

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
10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	1246	1	10220	2	Y	-0-					15
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	692	1	4322	2	Y	-0-					15
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	1314	1	9429	2	Y	-0-					15
01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	1255	1	10060	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			Y	-0-					13
03	9300	X	3169	-0-	-6131	-0-	307	1	2862	2	Y	-0-					13

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
10	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	374	1	3067	2	Y	-0-					8
11	3600	X	3283	-0-	-317	-0-	453	1	2830	2	Y	-0-					8
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	469	1	3368	2	Y	-0-					8
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	418	1	3354	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
02	3192	X	2521	-0-	-671	-0-	2521	2			Y	-0-					4
03	3844	X	2622	-0-	-1222	-0-	254	1	2368	2	Y	-0-					4

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	208	1	2190	3	Y	-0-					15
11	3000	X	1773	-0-	-1227	-0-	169	1	1604	3	Y	-0-					15
12	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	183	1	1657	3	Y	-0-					15
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	736	1	8621	3	Y	2					17
							2	9									
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	339	1	3527	3	Y	-0-					17
*03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	433	1	4302	3	Y	-0-					17

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
10	3100	N	1895	-0-	-1205	4637	206	1	1689	2	Y	-0-					3
11	3000	N	1536	-0-	-1464	3173	212	1	1324	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1848	-0-	-1252	1921	226	1	1622	2	Y	-0-					3
01	3100	N	1831	-0-	-1269	652	202	1	1620	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2118	N	1466	-0-	-652	-0-	1466	2			Y	-0-					2
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	155	1	1445	2	Y	-0-					2

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
10	13950	X	7754	-0-	-6196	-0-	843	1	6911	2	Y	-0-					32
11	13500	X	8232	-0-	-5268	-0-	1136	1	7096	2	Y	-0-					32
12	13020	X	9535	-0-	-3485	-0-	1166	1	8369	2	Y	-0-					32
01	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	797	1	6385	2	Y	32	56	1			8
							35	9									
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					8
*03	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	2164	1	20190	2	Y	-0-					8

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1951	-0-	-1149	12625	170	1	1781	3	Y	-0-					172
11	3000	N	1709	-0-	-1291	11334	164	1	1545	3	Y	-0-					172
12	3100	N	1199	-0-	-1901	9433	120	1	1079	3	Y	-0-					172
01	3100	N	1666	-0-	-1434	7999	131	1	1535	3	Y	-0-					172
02	2800	N	1026	-0-	-1774	6225	1026	3			Y	-0-					172
*03	3100	N	2236	-0-	-864	5361	205	1	2031	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1879	N	596	-0-	-1283	-0-	65	1	531	2	Y	-0-					2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	Y	-0-					2
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	120	1	861	2	Y	-0-					2
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	47	1	375	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	672	N	400	-0-	-272	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	325	-0-	-605	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	589	1	4832	2	Y	-0-					12
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	591	1	3693	2	Y	-0-					12
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	591	1	4244	2	Y	-0-					12
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	619	1	4961	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	4900	X	4585	-0-	-315	-0-	4585	2			Y	-0-					6
03	5425	X	5038	-0-	-387	-0-	488	1	4550	2	Y	-0-					6

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	30	-0-	-8464	-0-	2	1	25	3	Y	3					17
							3	9									
11	10230	X	2380	-0-	-7850	-0-	228	1	2152	3	Y	-0-					17
12	10571	X	797	-0-	-9774	-0-	79	1	718	3	Y	-0-					17
01	10571	X	2914	-0-	-7657	-0-	230	1	2684	3	Y	-0-					17
02	1400	X	1183	-0-	-217	-0-	104	1	1079	3	Y	-0-					17
03	1550	X	259	-0-	-1291	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	7429	-0-	-2088	-0-	2507	1	4922	3	Y	-0-					122
11	8430	X	5244	-0-	-3186	-0-	927	1	4317	3	Y	-0-					122
12	9269	X	6387	-0-	-2882	-0-	1203	1	5184	3	Y	-0-					122
01	9269	X	5207	-0-	-4062	-0-	967	1	4240	3	Y	-0-					122
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-					122
*03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1203	1	5381	3	Y	-0-					122

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4984	-0-	-1216	-0-	433	1	4549	3	Y	2					26
							2	9									
11	6000	X	3561	-0-	-2439	-0-	341	1	3220	3	Y	-0-					26
12	6200	X	5204	-0-	-996	-0-	518	1	4686	3	Y	-0-					26
01	5115	X	2589	-0-	-2526	-0-	204	1	2385	3	Y	-0-					26
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					26
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	289	1	2872	3	Y	-0-					26

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	656	1	6899	3	Y	119					215
							131	9									
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	284	1	2685	3	Y	58	139	1			134
							64	9									
12	2170	X	734	-0-	-1436	-0-	65	1	588	3	Y	74	134	1			74
							81	9									
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	840	1	9838	3	Y	99					173
							109	9									
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9348	3	19	9	Y	17	130	1			60
*03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	896	1	8904	3	Y	234	268	1			26
							257	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	8050	-0-	-10	-0-	695	1	7311	3	Y	40					72
							44	9									
11	7800	X	6922	-0-	-878	-0-	660	1	6241	3	Y	19	46	1			45
							21	9									
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	813	1	7356	3	Y	25	45	1			25
							28	9									
01	8060	X	7142	-0-	-918	-0-	560	1	6546	3	Y	33					58
							36	9									
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	584	1	6079	3	Y	5	43	1			20
							6	9									
*03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	671	1	6665	3	Y	78	89	1			9
							86	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	498	1	5236	3	Y	-0-					113
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	451	1	4271	3	Y	-0-					113
12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	820	1	7429	3	Y	-0-					113
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	438	1	5130	3	Y	-0-					113
02	5180	X	5014	-0-	-166	-0-	439	1	4575	3	Y	-0-					113
03	6820	X	3868	-0-	-2952	-0-	353	1	3515	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	874	-0-	-1203	-0-	295	1	579	3	Y	-0-					123
11	1980	X	1350	-0-	-630	-0-	239	1	1111	3	Y	-0-					123
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					123
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					123
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					123
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	Y	-0-					123

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1253	-0-	-1847	1518	136	1	1117	2	Y	-0-					3
11	2206	N	688	-0-	-1518	-0-	95	1	593	2	Y	-0-					3
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	173	1	1240	2	Y	-0-					3
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	89	1	714	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			Y	-0-					1
03	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	105	1	983	2	Y	-0-					1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	59	1	109	9	N	99					137
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1284	2	N	40					177
							44	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	9	N	6					183
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					183
02	1008	N	35	-0-	-973	-0-	35	1			N	-0-					183
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					183

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
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					119
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	583	2	19	9	N	17					136
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					136
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	N	5					141
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					141
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					141

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					102
11	1320	N	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-					102
12	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					102
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					107
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					107
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2517	-0-	-583	12894	849	1	1668	3	Y	-0-					53
11	3000	N	1958	-0-	-1042	11852	346	1	1612	3	Y	-0-					53
12	3100	N	418	-0-	-2682	9170	79	1	339	3	Y	-0-					53
01	3100	N	118	-0-	-2982	6188	22	1	96	3	Y	-0-					53
02	2800	N	49	-0-	-2751	3437	8	1	41	3	Y	-0-					53
*03	3100	N	22	-0-	-3078	359	4	1	18	3	Y	-0-					53

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
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					64
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					64
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					64
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2901	2	21	9	N	19					83
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					83
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					83

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
10	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	2			N	-0-					44
11	3240	X	2017	-0-	-1223	-0-	2017	2			N	-0-					44
12	3348	X	1038	-0-	-2310	-0-	1038	2			N	-0-					44
01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-					44
02	2632	X	2214	-0-	-418	-0-	2214	2			N	-0-					44
03	2914	X	1026	-0-	-1888	-0-	1026	2			N	-0-					44

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					10
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					10
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					10
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					10
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					10
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

10	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					27
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					27
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					27
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					27
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2			N	-0-					27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9108	2	14	9	N	13					108
11	8340	X	7785	-0-	-555	-0-	7774	2	11	9	N	10					118
12	8618	X	5252	-0-	-3366	-0-	5242	2	10	9	N	9					127
01	9114	X	8732	-0-	-382	-0-	8720	2	12	9	N	11					138
02	8232	X	5754	-0-	-2478	-0-	5730	2	24	9	N	22					160
03	9114	X	7222	-0-	-1892	-0-	7216	2	6	9	N	5					165

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5425	2	6	9	N	5					71
11	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	2			N	-0-					71
12	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	3540	2			N	-0-					71
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					71
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	N	1					72
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					72

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					103
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					103
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					103
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					103
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					103
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					100
11	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2			N	-0-					100
12	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	5703	2	11	9	N	10					110
01	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5828	2	2	9	N	2					112
02	5712	X	5652	-0-	-60	-0-	5646	2	6	9	N	5					117
03	6324	X	6133	-0-	-191	-0-	6122	2	11	9	N	10					127

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	N	8					122
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					122
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	N	13					135
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					135
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	N	5					140
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	N	5					145

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
10	7037	X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2			N	-0-					60
11	6810	X	883	-0-	-5927	-0-	883	2			N	-0-					60
12	7037	X	4892	-0-	-2145	-0-	4892	2			N	-0-					60
01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10472	2	19	9	N	17					77
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					77
*03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7514	2	3	9	N	3					80

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
10	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	961	N	302	-0-	-659	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					80
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					80
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					80
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					80
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					43
11	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	3089	2			N	-0-					43
12	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	3113	2			N	-0-					43
01	3596	X	3003	-0-	-593	-0-	3003	2			N	-0-					43
02	3248	X	1599	-0-	-1649	-0-	1599	2			N	-0-					43
03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	2891	2			N	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3868	-0-	-1495	-0-	3861	2	7	9	N	6					99
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					99
12	4433	X	3632	-0-	-801	-0-	3628	2	4	9	N	4					103
01	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3844	2	3	9	N	3					106
02	4592	X	3906	-0-	-686	-0-	3904	2	2	9	N	2					108
03	5084	X	3100	-0-	-1984	-0-	3099	2	1	9	N	1					109

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7792	2	9	9	N	8					183
11	6930	X	6630	-0-	-300	-0-	6616	2	14	9	N	13					196
12	7006	X	6696	-0-	-310	-0-	6696	2			N	-0-					196
01	7812	X	6081	-0-	-1731	-0-	6060	2	21	9	N	19	174	1			41
02	7056	X	5933	-0-	-1123	-0-	5932	2	1	9	N	1					42
03	7812	X	6377	-0-	-1435	-0-	6370	2	7	9	N	6					48

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1538	-0-	-787	-0-	1538	2			N	-0-					52
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					52
12	2077	N	8	-0-	-2069	-0-	8	2			N	-0-					52
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					52
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					52
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					59
11	4110	X	3605	-0-	-505	-0-	3605	2			N	-0-					59
12	4247	X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2			N	-0-					59
01	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	2			N	-0-					59
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					59
03	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	3640	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10240	2	22	9	N	20					182
11	8880	X	8607	-0-	-273	-0-	8589	2	18	9	N	16					198
12	9114	X	8670	-0-	-444	-0-	8668	2	2	9	N	2					200
01	9827	X	7275	-0-	-2552	-0-	7241	2	34	9	N	31	176	1			55
02	8876	X	7862	-0-	-1014	-0-	7843	2	19	9	N	17					72
03	9827	X	8733	-0-	-1094	-0-	8715	2	18	9	N	16					88

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-					17
11	3000	N	3471	-0-	471	471	3471	2			Y	-0-					17
12	3100	N	2848	-0-	-252	219	2848	2			Y	-0-					17
01	671	N	452	-0-	-219	-0-	452	2			Y	-0-					17
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					17
*03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7877	2	3	9	N	3					21
11	6420	X	5675	-0-	-745	-0-	5651	2	24	9	N	22					43
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6345	2	1	9	N	1					44
01	7874	X	6056	-0-	-1818	-0-	6034	2	22	9	N	20					64
02	7112	X	5949	-0-	-1163	-0-	5916	2	33	9	N	30					94
03	7874	X	5698	-0-	-2176	-0-	5683	2	15	9	N	14					108

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10316	2	3	9	N	3					118
11	8760	X	8571	-0-	-189	-0-	8563	2	8	9	N	7					125
12	8928	X	8758	-0-	-170	-0-	8750	2	8	9	N	7					132
01	9052	X	7614	-0-	-1438	-0-	7583	2	31	9	N	28					160
02	8176	X	7229	-0-	-947	-0-	7186	2	43	9	N	39					199
*03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9944	2	28	9	N	25	182	1			42

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					155
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5923	2	4	9	N	4					159
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					159
01	7161	X	5529	-0-	-1632	-0-	5522	2	7	9	N	6					165
02	6468	X	5298	-0-	-1170	-0-	5279	2	19	9	N	17					182
03	7161	X	5889	-0-	-1272	-0-	5886	2	3	9	N	3					185

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					94
11	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	2			N	-0-					94
12	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	2			N	-0-					94
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					94
02	3584	X	2936	-0-	-648	-0-	2936	2			N	-0-					94
03	3968	X	2867	-0-	-1101	-0-	2867	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					63
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					63
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					123
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					123
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					123
02	2800	N	4555	-0-	1755	1755	4555	2			N	-0-					123
*03	3100	N	2249	-0-	-851	904	2249	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					14
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					14
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					14
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					14
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					14
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					14

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					72
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					72
12	1426	X	75	-0-	-1351	-0-	75	2			N	-0-					72
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					72
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					72
*03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					72

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2			N	-0-					62
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					62
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					62
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4707	2	39	9	N	35					97
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5648	2	3	9	N	3					100
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4713	2	39	9	N	35					135

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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					33
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					33
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					33
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15321	2	13	9	N	12					59
11	13170	X	12877	-0-	-293	-0-	12857	2	20	9	N	18					77
12	13392	X	12711	-0-	-681	-0-	12707	2	4	9	N	4					81
01	15345	X	12198	-0-	-3147	-0-	12191	2	7	9	N	6					87
02	13860	X	12289	-0-	-1571	-0-	12257	2	32	9	N	29					116
03	15345	X	13063	-0-	-2282	-0-	13040	2	23	9	N	21					137

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8784	2	48	9	N	44					156
11	6060	X	4912	-0-	-1148	-0-	4910	2	2	9	N	2					158
12	6262	X	286	-0-	-5976	-0-	272	2	14	9	N	13					171
01	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6205	2	26	9	N	24	180	1			15
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7340	2	36	9	N	33					48
*03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7436	2	19	9	N	17					65

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

10	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					28
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					28
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					28
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					28
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					28
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

10	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-					32
11	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	3719	2			N	-0-					32
12	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	3331	2			N	-0-					32
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					32
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					32
*03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

10	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	5382	2			N	-0-					103
11	5280	X	4266	-0-	-1014	-0-	4266	2			N	-0-					103
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					103
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					103
02	4872	X	4543	-0-	-329	-0-	4543	2			N	-0-					103
03	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	4940	2			N	-0-					103

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

10	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					162
11	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					162
12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-					162
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					162
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					162
*03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					52
11	1410	N	602	-0-	-808	-0-	602	2			N	-0-					52
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					52
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					52
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					52
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					150
11	1830	N	574	-0-	-1256	-0-	574	2			N	-0-					150
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					150
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					150
02	2800	N	2888	-0-	88	112	2888	2			N	-0-					150
*03	2041	N	1929	-0-	-112	-0-	1929	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					87
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					87
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					87
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					87
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					87
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					40
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					40
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					40
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					40
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					40
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					40

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					38
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					38
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					38
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					38
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					118
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					118
12	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					118
01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			N	-0-					118
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	2499	2			N	-0-					118
03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3160	-0-	-1552	-0-	3160	2			N	-0-					20
11	3150	X	1948	-0-	-1202	-0-	1948	2			N	-0-					20
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					20
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					20
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					20
03	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	2851	2			N	-0-					20

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
10	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	2			N	-0-					57
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					57
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					57
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					57
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					57
03	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	1491	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					90
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					90
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					90
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					90
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	N	20					110
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					110

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	2			N	-0-					100
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					100
12	3410	X	2397	-0-	-1013	-0-	2397	2			N	-0-					100
01	3410	X	1915	-0-	-1495	-0-	1915	2			N	-0-					100
02	3080	X	2197	-0-	-883	-0-	2197	2			N	-0-					100
03	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	2383	2			N	-0-					100

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					96
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					96
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					96
01	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	2579	2			N	-0-					96
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-					96
*03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					57
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					57
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2			N	-0-					70
11	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2			N	-0-					70
12	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3285	2			N	-0-					70
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					70
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	2910	2			N	-0-					70
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					33
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					33
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					33
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					33
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					33
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					155
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2238	2			N	-0-					155
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					155
01	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					155
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					155
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					155

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	2422	2			N	-0-					41
11	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	2547	2			N	-0-					41
12	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	2			N	-0-					41
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-					41
02	2436	X	2366	-0-	-70	-0-	2326	2	40	9	N	36					77
*03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3027	2	44	9	N	40					117

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	601	1	1450	3	N	-0-	5	5			15
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	581	1	1176	3	N	-0-	5	5			10
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	601	1	722	3	N	-0-	5	5			5
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	601	1	1114	3	N	-0-	5	5			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	543	1	1168	3	N	-0-					-0-
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	601	1	930	3	N	-0-					-0-

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
10	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	217	1	1826	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1961	-0-	-229	-0-	296	1	1665	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2000	-0-	-263	-0-	261	1	1739	3	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	267	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	257	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	191	1	1868	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1247	-0-	-923	-0-	132	1	1115	3	Y	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	715	1	4024	3	Y	-0-					-0-
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	276	1	1838	3	Y	-0-					-0-
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	331	1	2364	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	1684	-0-	-2160	-0-	156	1	1528	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	601	1	1102	3	N	-0-					33
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	581	1	1283	3	N	-0-					33
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	601	1	1050	3	N	-0-					33
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	601	1	924	3	N	-0-					33
02	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	543	1	958	3	N	-0-					33
03	1643	N	959	-0-	-684	-0-	601	1	358	3	N	-0-					33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RODELL RESOURCES, LLC 723652
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	38	-0-	38	101	38	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

10	DLQ G-10	18405	-0-	18405	262366	936	1	17469	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	10330	-0-	10330	272696	566	1	9764	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	11256	-0-	11256	283952	587	1	10669	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10434	-0-	10434	294386	550	1	9884	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5254	-0-	5254	299640	282	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13078	-0-	13078	312718	697	1	12381	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

10	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					5
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					5
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					5
01	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					5
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					5
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

10	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	1642	2			N	-0-					5
11	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1621	2			N	-0-					5
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					5
01	1736 N	948	-0-	-788	-0-	948	2			N	-0-					5
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					5
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	2	Y	-0-					2
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2512	2	Y	-0-					2
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	119	1	2525	2	Y	1					3
							1	9									
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	-0-					3
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	2	Y	-0-					3
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	2	Y	-0-					3

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
10	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	91	1	1961	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	89	1	1884	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	89	1	1926	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	80	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	2	Y	3					3
							3	9									

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
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	155	1	3256	2	Y	-0-					5
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	141	1	3019	2	Y	-0-					5
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	165	1	3498	2	Y	-0-					5
01	3379	X	2091	-0-	-1288	-0-	35	1	2056	2	Y	-0-					5
02	3052	X	2686	-0-	-366	-0-	3	1	2683	2	Y	-0-					5
*03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	4	1	3682	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-					3
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-					3
12	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-					3
01	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2	1	2035	2	Y	-0-					3
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	2	1	1690	2	Y	1					4
							1	9									
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2	1	2305	2	Y	-0-					4

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
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	32	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	100	1	2149	2	Y	-0-					-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	2	Y	3					3
							3	9									

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
10	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	92	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	88	1	1894	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	95	1	2061	2	Y	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	91	1	1960	2	Y	3					3
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DAVIS, EULA				WELL #: 1H	RRCID -> 209808	COMPL. DATE 02/02/2005				TOTAL DEPTH 11280		PERF. 6850 - 11280				
10		1147 N	656	-0-	-491	-0-	61	1	595	2	N	-0-					22
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-					22
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	8	1	622	2	N	-0-					22
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	142	1	1304	2	N	-0-					22
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	975	2	N	-0-					22
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					22
	ALLEN				WELL #: 1H	RRCID -> 229136	COMPL. DATE 04/28/2007				TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7353 - 14121				
10		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	309	1	6480	2	Y	-0-					13
11		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	300	1	6432	2	Y	-0-					13
12		7068 X	6916	-0-	-152	-0-	311	1	6604	2	Y	1					14
							1	9									
01		7068 X	4984	-0-	-2084	-0-	81	1	4903	2	Y	-0-					14
02		6384 X	5705	-0-	-679	-0-	6	1	5698	2	Y	1					15
							1	9									
*03		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	8	1	7877	2	Y	-0-					15
	TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU				WELL #: 1H	RRCID -> 230062	COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7575 - 12680				
10		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	214	1	4487	2	Y	-0-					9
11		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	210	1	4514	2	Y	-0-					9
12		5053 X	4436	-0-	-617	-0-	199	1	4237	2	Y	-0-					9
01		5053 X	2532	-0-	-2521	-0-	38	1	2494	2	Y	-0-					9
02		4564 X	2654	-0-	-1910	-0-	3	1	2650	2	Y	1					10
							1	9									
*03		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5	1	5638	2	Y	-0-					10
	MORRISON-DAVIS				WELL #: 1H	RRCID -> 231915	COMPL. DATE 08/03/2007				TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6948 - 12780				
10		3503 X	3460	-0-	-43	-0-	323	1	3137	2	N	-0-					28
11		3090 X	2717	-0-	-373	-0-	164	1	2553	2	N	-0-					28
12		3193 X	1499	-0-	-1694	-0-	19	1	1480	2	N	-0-					28
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	2	N	-0-					28
02		3136 X	3058	-0-	-78	-0-	287	1	2771	2	N	-0-					28
03		3472 X	1594	-0-	-1878	-0-	198	1	1396	2	N	-0-					28
	DOGGETT, A.A.				WELL #: 1H	RRCID -> 232641	COMPL. DATE 07/13/2007				TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6927 - 12600				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	269	1	5633	2	Y	-0-					11
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	2	Y	-0-					11
12	6293	X	5877	-0-	-416	-0-	264	1	5612	2	Y	1					12
							1	9									
01	6293	X	3400	-0-	-2893	-0-	44	1	3356	2	Y	-0-					12
02	5684	X	3942	-0-	-1742	-0-	4	1	3937	2	Y	1					13
							1	9									
*03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	7	1	6710	2	Y	-0-					13

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
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	295	1	2867	2	N	-0-					60
11	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	162	1	2517	2	N	-0-					60
12	3007	X	1619	-0-	-1388	-0-	20	1	1599	2	N	-0-					60
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	326	1	2998	2	N	-0-					60
02	2856	X	2463	-0-	-393	-0-	231	1	2232	2	N	-0-					60
03	3162	X	1711	-0-	-1451	-0-	213	1	1498	2	N	-0-					60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	328	1	6884	2	Y	-0-					12
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	340	1	7298	2	Y	-0-					12
12	8339	X	7634	-0-	-705	-0-	343	1	7290	2	Y	1					13
							1	9									
01	8339	X	4846	-0-	-3493	-0-	64	1	4782	2	Y	-0-					13
02	7532	X	5974	-0-	-1558	-0-	6	1	5968	2	Y	-0-					13
*03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8	1	8547	2	Y	-0-					13

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
10	4805	X	4767	-0-	-38	-0-	445	1	4322	2	N	-0-					40
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	214	1	3326	2	N	-0-					40
12	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	40	1	3205	2	N	-0-					40
01	4774	X	3872	-0-	-902	-0-	380	1	3492	2	N	-0-					40
02	4312	X	3995	-0-	-317	-0-	375	1	3620	2	N	-0-					40
03	4774	X	2214	-0-	-2560	-0-	275	1	1939	2	N	-0-					40

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
10	3720	X	3372	-0-	-348	-0-	153	1	3219	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	140	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	119	1	2538	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	136	1	2936	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2999	-0-	-137	-0-	134	1	2865	2	Y	-0-					-0-
*03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	157	1	3382	2	Y	3					3
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	240	1	5040	2	Y	-0-					15
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	228	1	4884	2	Y	-0-					15
12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	260	1	5527	2	Y	1					16
							1	9									
01	5518	X	2343	-0-	-3175	-0-	42	1	2301	2	Y	-0-					16
02	4984	X	3748	-0-	-1236	-0-	4	1	3744	2	Y	-0-					16
*03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6	1	6033	2	Y	-0-					16

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
10	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	195	1	4092	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	189	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3626	-0-	-869	-0-	163	1	3463	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4075	-0-	-420	-0-	180	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	424	-0-	-3608	-0-	19	1	405	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	180	1	3871	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3906	X	3530	-0-	-376	-0-	161	1	3369	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	154	1	3312	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	2853	-0-	-1053	-0-	128	1	2725	2	Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3177	-0-	-71	-0-	142	1	3035	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	157	1	3374	2	Y	3					3
							3	9									

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	3226	-0-	-2974	-0-	147	1	3079	2	Y	-0-					9
11	6000	X	4091	-0-	-1909	-0-	182	1	3909	2	Y	-0-					9
12	3844	X	2376	-0-	-1468	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-					9
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	75	1	4303	2	Y	-0-					9
02	3808	X	2492	-0-	-1316	-0-	3	1	2488	2	Y	1					10
							1	9									
*03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6	1	6137	2	Y	-0-					10

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	196	1	1908	2	N	-0-					67
11	2310	N	1741	-0-	-569	-0-	105	1	1636	2	N	-0-					67
12	2170	N	1221	-0-	-949	-0-	15	1	1206	2	N	-0-					67
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	265	1	2431	2	N	-0-					67
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	234	1	2259	2	N	-0-					67
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	148	1	1040	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	568	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	287	1	4470	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	2437	-0-	-2709	-0-	30	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	518	1	4760	2	N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	471	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	2695	-0-	-2451	-0-	335	1	2360	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 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
10	9021	X	8524	-0-	-497	-0-	388	1	8130	2	N	5					48
							6	9									
11	8640	X	8383	-0-	-257	-0-	373	1	8010	2	N	-0-					48
12	8928	X	7203	-0-	-1725	-0-	324	1	6879	2	N	-0-					48
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	391	1	8461	2	N	2					50
							2	9									
02	7868	X	7809	-0-	-59	-0-	348	1	7461	2	N	-0-					50
*03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	396	1	8530	2	N	-0-					50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
10	14157		11248	-0-	-2909	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
11	15548		11809	-0-	-3739	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
12	16889		12614	-0-	-4275	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
01	15709		12024	-0-	-3685	-0-	11826	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	14266		10899	-0-	-3367	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
*03	17652		12915	-0-	-4737	-0-	12915	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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
10	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 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
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	20	2	6	9	N	5					95
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					95
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	9	N	16					111
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					113
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5					118

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	223	1	2599	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	188	1	2488	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	154	1	2112	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	162	1	2302	3	N	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	167	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	145	1	2530	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	330	2	70	9	N	64					306
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	299	2	29	9	N	26					332
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	292	2	11	9	N	10	181	1			161
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	272	2	69	9	N	63					224
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	232	2	43	9	N	39					263
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	280	2	30	9	N	27	172	1			118

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	N	17	85	1			2
							19	9									
11	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	99	1	1436	2	N	3					5
							3	9									
12	1860	N	697	-0-	-1163	-0-	44	1	644	2	N	8					13
							9	9									
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	N	19					32
							21	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	N	15					47
							17	9									
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1210	2	N	5					52
							6	9									

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 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
10	2604	X	468	-0-	-2136	-0-	458	2	10	9	N	9	180	1			3
11	2130	X	470	-0-	-1660	-0-	458	2	12	9	N	11					14
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2767	2	59	9	N	54					68
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2494	2	202	9	N	184	183	1			69
*02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2381	2	75	9	N	68					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					60
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					60
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					60
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					60
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					51
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					51
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					51
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4019	2	14	9	N	13					58
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3039	2	33	9	N	30					88
12	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	2205	2	3	9	N	3					91
01	4030	X	2197	-0-	-1833	-0-	2195	2	2	9	N	2					93
02	3640	X	2634	-0-	-1006	-0-	2634	2			N	-0-					93
03	4030	X	3580	-0-	-450	-0-	3580	2			N	-0-					93

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

10	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	2919	2	30	9	N	27					90
11	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	2494	2	45	9	N	41	76	1			55
12	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	2694	2	13	9	N	12					67
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4018	2	28	9	N	25					92
02	3332	X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2			N	-0-					92
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3316	2	50	9	N	45	97	1			40

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15 VIOL	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

10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3	9	N	3				43
11	1500	N	505	-0-	-995	-0-	497	2	8	9	N	7				50
12	1550	N	804	-0-	-746	-0-	793	2	11	9	N	10				60
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-				60
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20				80
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				80

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					42
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					42
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					42
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					30
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					30
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					30
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					30
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
01	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
02	1176 N	918	-0-	-258	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					51
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					51
12	713 N	238	-0-	-475	-0-	238	2			N	-0-					51
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					51
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	N	7					58
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1188	2	20	9	N	18					76

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					86
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					86
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					86
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					86
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					86
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					17
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					17
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					17
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					17
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					17
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					8
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					8
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					8
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					8
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					8
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	3	108	9	Y	98	156	1			89
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	3	117	9	Y	106					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	12	3	6	9	Y	5					200
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	18	3	57	9	Y	52	133	1			119
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	3	59	9	Y	54					173

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186	X	161	-0-	-25	-0-	136	3	25	9	Y	23	9	1			21
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	Y	19					40
12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	204	3	18	9	Y	16					56
01	186	X	134	-0-	-52	-0-	132	3	2	9	Y	2					58
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	39	1			20
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					22

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	91	2	18	9	Y	16					165
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					165
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					165
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					165
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					165
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	2	13	9	Y	12					177

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					12
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					12
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					12
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					12
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					12
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

10	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	2224	3	6	9	Y	5					64
11	2580	X	2108	-0-	-472	-0-	2106	3	2	9	Y	2					66
12	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	1796	3	8	9	Y	7					73
01	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1311	3	2	9	Y	2					75
02	1960	N	499	-0-	-1461	-0-	489	3	10	9	Y	9					84
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					86

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					19
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					19
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	3	2	9	Y	2	17	1			4
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					4
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					4
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1	9	Y	1					24
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1	9	Y	1					25
12	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2863	3	3	9	Y	3					28
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2623	3	1	9	Y	1					29
02	3192	X	2591	-0-	-601	-0-	2584	3	7	9	Y	6					35
03	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2711	3	2	9	Y	2					37

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					156
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					156
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2	138	1			20
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					20
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-					20
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	3	1	9	Y	1					1
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1					2
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					4
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					4
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					4

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
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7099	3	3	9	Y	3	1	8			15
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					15
12	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			Y	-0-					15
01	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3			Y	-0-					15
*02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	3			Y	-0-					15
*03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			Y	-0-					15

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					7
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					7
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					7
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					7
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					7
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					7

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
10	4154	X	808	-0-	-3346	-0-	808	2			N	-0-					179
11	4020	X	541	-0-	-3479	-0-	541	2			N	-0-					179
12	3410	X	252	-0-	-3158	-0-	252	2			N	-0-					179
01	1333	X	69	-0-	-1264	-0-	69	2			N	-0-					179
02	896	X	11	-0-	-885	-0-	11	2			N	-0-					179
03	806	X	17	-0-	-789	-0-	17	2			N	-0-					179

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					2
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					2
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-					2
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4286	-0-	1186	2297	4285	2	1	9	N	1	1	8			80
11	3000	N	3838	-0-	838	3135	3836	2	2	9	N	2					82
12	3100	N	3161	-0-	61	3196	3161	2			N	-0-					82
01	6105	X	2909	-0-	-3196	-0-	2909	2			N	-0-					82
02	2800	X	2060	-0-	-740	-0-	2060	2			N	-0-					82
03	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211	2			N	-0-					82

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1167	3	7	9	Y	6					51
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	3	6	9	Y	5					56
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	3	7	9	Y	6					62
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6	9	Y	5					67
02	924	N	723	-0-	-201	-0-	719	3	4	9	Y	4					71
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					89

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					58
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					58
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					58
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					58
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1331	2	19	9	N	17					202
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	9	N	3					205
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					209
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1859	2	6	9	N	5					214
02	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1460	2	17	9	N	15					229
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					237

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					28
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					28
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					28
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					28
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	417	3	68	9	Y	62	146	1			47
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					47
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					47
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					47
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					47

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

10	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	3747	3	13	9	N	12					137
11	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	3630	3	7	9	N	6					143
12	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3678	3	15	9	N	14					157
01	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3864	3	1	9	N	1					158
02	3584	X	3325	-0-	-259	-0-	3323	3	2	9	N	2	138	1			22
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

10	4526	X	3293	-0-	-1233	-0-	3293	3			Y	-0-					14
11	4440	X	3012	-0-	-1428	-0-	3012	3			Y	-0-					14
12	4588	X	2793	-0-	-1795	-0-	2793	3			Y	-0-	8	1			6
01	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	2806	3			Y	-0-					6
02	3248	X	2321	-0-	-927	-0-	2320	3	1	9	Y	1					7
03	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			Y	-0-					7

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					48
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					48
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					48
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					48
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					48

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	37	1			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					17
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	3	7	9	Y	6	1	8			100
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	3	4	9	Y	4					104
12	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3107	3	8	9	Y	7					111
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3381	3	4	9	Y	4					115
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3022	3	4	9	Y	4					119
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3076	3	20	9	Y	18					137

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2781	3	6	9	Y	5					132
11	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	3176	3	3	9	Y	3					135
12	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	2802	3			Y	-0-	75	1			60
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2890	3	2	9	Y	2					62
02	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	2566	3	2	9	Y	2					64
*03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					64

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4253	3	24	9	N	22					205
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3345	3	20	9	N	18					223
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3329	3	10	9	N	9					232
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3795	3	3	9	N	3					235
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					235
*03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					235

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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					3
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					3
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					3
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	3100	N	3284	-0-	184	594	3284	2			N	-0-					18
11	3000	N	2861	-0-	-139	455	2861	2			N	-0-					18
12	4026	X	3571	-0-	-455	-0-	3571	2			N	-0-					18
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					18
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					18
*03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					18

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

10	2728	X	4	-0-	-2724	-0-	4	3			N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					45
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	141	1			38

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					163
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					163
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					163
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					163
02	280	N	42	-0-	-238	-0-	42	3			Y	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1560	3	7	9	N	6	6	8			60
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					60
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					60
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1779	3	3	9	N	3					63
02	1344	N	857	-0-	-487	-0-	846	3	11	9	N	10					73
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					78

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

10	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	7180	3	1	9	Y	1					8
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			Y	-0-					8
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			Y	-0-					8
01	7719	X	7702	-0-	-17	-0-	7700	3	2	9	Y	2					10
*02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7849	3	1	9	Y	1					11
*03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8639	3	1	9	Y	1					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	679	2	Y	-0-					15
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	136	1	576	2	Y	1					16
							1	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	138	1	561	2	Y	-0-					16
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					16
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	114	1	452	2	Y	-0-					16
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	2	Y	-0-					16

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		108	-0-	108	366	108	3			Y	-0-					9
11	T. A.		128	-0-	128	494	128	3			Y	-0-					9
12	593	X	99	-0-	-494	-0-	99	3			Y	-0-					9
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					9
02	T. A.		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					9
03	T. A.		71	-0-	71	157	71	3			Y	-0-					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		218	-0-	218	707	218	3			Y	-0-					9
11	T. A.		261	-0-	261	968	261	3			Y	-0-					9
12	T. A.		260	-0-	260	1228	260	3			Y	-0-					9
01	1473	X	245	-0-	-1228	-0-	245	3			Y	-0-					9
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	3			Y	-0-					9
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 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
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					25
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					25
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					25
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					25
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					25
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 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
10	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	4601	3	12	9	N	11	3	8			103
11	5370	X	4731	-0-	-639	-0-	4718	3	13	9	N	12					115
12	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	4851	3	7	9	N	6					121
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5183	3	7	9	N	6					127
*02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	3	6	9	N	5					132
*03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4901	3	3	9	N	3					135

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
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					132
11	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					132
12	899	X	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					132
01	1085	X	776	-0-	-309	-0-	776	3			N	-0-					132
02	812	N	461	-0-	-351	-0-	461	3			N	-0-					132
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2	101	1			33

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					25
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					25
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					25
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28	3			N	-0-					25
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	925	1	3987	2	Y	7	1	8			152
							8	9									
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	902	1	3803	2	Y	14					166
							15	9									
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	947	1	3839	2	Y	12					178
							13	9									
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	947	1	3750	2	Y	6					184
							7	9									
*02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	866	1	3429	2	Y	10					194
							11	9									
03	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	638	1	3266	2	Y	7					201
							8	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5320	3	6	9	N	5					80
11	5790	X	3626	-0-	-2164	-0-	3624	3	2	9	N	2					82
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6703	3	6	9	N	5					87
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6730	3	6	9	N	5					92
*02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5751	3	6	9	N	5					97
*03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	3	3	9	N	3					100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					64
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					64
12	1209	X	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					64
01	1240	X	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					64
02	1232	N	993	-0-	-239	-0-	993	3			N	-0-					64
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	N	4					68

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
10	4185	X	1495	-0-	-2690	-0-	1495	3			N	-0-					13
11	4080	X	1452	-0-	-2628	-0-	1452	3			N	-0-					13
12	4216	X	1548	-0-	-2668	-0-	1548	3			N	-0-					13
01	3937	X	1734	-0-	-2203	-0-	1734	3			N	-0-					13
02	1932	X	1337	-0-	-595	-0-	1337	3			N	-0-					13
03	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	1337	3	4	9	N	4					17

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					22
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					22
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					22
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	162	-0-	-498	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	111	-0-	-447	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	199	1	2031	2	Y	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	193	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*03	2232	N	315	-0-	-1917	-0-	22	1	293	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

10	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

10	496	N	348	-0-	-148	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	33	1	425	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

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	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

10	806	N	758	-0-	-48	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	58	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1455	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	Y	-0-			-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

10	775	N	689	-0-	-86	-0-	42	1	647	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	49	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	62	1	629	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	55	1	589	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	39	1	442	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	331	-0-	-351	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	119	1	1803	2	Y	-0-			-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	146	1	1722	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	171	1	1745	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	162	1	1741	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	124	1	1418	2	Y	-0-			-0-
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-			-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	110	1	1118	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	97	1	1037	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	77	1	882	2	Y	-0-			-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	73	-0-	-1067	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	119	1	1806	2	Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	154	1	1810	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	170	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1353	-0-	-569	-0-	115	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	136	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	158	1	2027	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	306	1	4660	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4641	-0-	-309	-0-	363	1	4278	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	428	1	4372	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	397	1	4249	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	357	1	4072	2	Y	-0-					-0-
*03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	367	1	4725	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	378	1	5741	2	Y	3					65
							3	9									
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	589	1	6936	2	Y	10					75
							11	9									
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	740	1	7553	2	Y	10					85
							11	9									
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	555	1	5936	2	Y	10					95
							11	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	624	1	7128	2	Y	-0-					95
*03	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	570	1	7330	2	Y	-0-	83	1			12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	296	1	4502	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	360	1	4238	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	397	1	4046	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	368	1	3947	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	309	1	3532	2	Y	-0-					-0-
*03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	365	1	4682	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	7059	-0-	-1032	-0-	435	1	6615	2	Y	8					125
							9	9									
11	7680	X	5999	-0-	-1681	-0-	469	1	5521	2	Y	8					133
							9	9									
12	7936	X	5377	-0-	-2559	-0-	479	1	4889	2	Y	8					141
							9	9									
01	7750	X	5639	-0-	-2111	-0-	481	1	5149	2	Y	8					149
							9	9									
02	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	364	1	4158	2	Y	-0-					149
03	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	395	1	5077	2	Y	-0-					149

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	2	Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	121	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	349	-0-	-271	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	144	1	1687	2	Y	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	182	1	1859	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	118	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	435	-0-	-1077	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	128	1	1640	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	14124	-0-	-539	-0-	872	1	13252	2	Y	-0-					21
11	14910	X	14098	-0-	-812	-0-	1104	1	12994	2	Y	-0-					21
12	15407	X	14328	-0-	-1079	-0-	1279	1	13049	2	Y	-0-					21
01	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	1205	1	12900	2	Y	-0-					21
02	13664	X	10739	-0-	-2925	-0-	864	1	9875	2	Y	-0-					21
03	14570	X	13497	-0-	-1073	-0-	975	1	12522	2	Y	-0-					21

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6710	-0-	-141	-0-	414	1	6296	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6492	-0-	-138	-0-	509	1	5983	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	604	1	6160	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	117	-0-	-6796	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5484	-0-	-760	-0-	441	1	5043	2	Y	-0-					-0-
*03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	530	1	6815	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	87	-0-	-316	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	547	1	5849	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	185	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3333	-0-	333	333	261	1	3072	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3761	-0-	661	994	336	1	3425	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3795	-0-	695	1689	324	1	3471	2	Y	-0-					-0-
02	3868	X	2179	-0-	-1689	-0-	175	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2223	-0-	-1528	-0-	161	1	2062	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	411	1	6251	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5383	-0-	-137	-0-	422	1	4961	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	496	1	5063	2	Y	-0-					-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	494	1	5286	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4779	-0-	-625	-0-	384	1	4395	2	Y	-0-					-0-
*03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	435	1	5584	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	475	-0-	-548	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	585	-0-	-311	-0-	47	1	538	2	Y	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	149	-0-	-409	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					26
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	Y	-0-					26
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					26
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					26
02	588	N	405	-0-	-183	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					26
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	-0-					26

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	254	1	3859	2	Y	-0-					16
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	340	1	4004	2	Y	-0-					16
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	380	1	3883	2	Y	-0-					16
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	358	1	3834	2	Y	-0-					16
02	4088	X	2947	-0-	-1141	-0-	238	1	2709	2	Y	-0-					16
*03	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	276	1	3555	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	247	1	3753	2	Y	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	289	1	3400	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	318	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3349	-0-	-836	-0-	286	1	3063	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2697	-0-	-1083	-0-	217	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	255	1	3279	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	765	1	11630	2	Y	5					49
							6	9									
11	10920	X	10804	-0-	-116	-0-	845	1	9949	2	Y	9					58
							10	9									
12	12431	X	9664	-0-	-2767	-0-	861	1	8793	2	Y	9					67
							10	9									
01	12431	X	8219	-0-	-4212	-0-	702	1	7507	2	Y	9					76
							10	9									
02	7980	X	5935	-0-	-2045	-0-	478	1	5457	2	Y	-0-					76
*03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	826	1	10609	2	Y	-0-	35	1			41

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	188	1	2863	2	Y	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	253	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	287	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	284	1	3043	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	240	1	2743	2	Y	-0-					-0-
*03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	308	1	3954	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	81	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	122	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	106	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	114	1	1467	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9421	-0-	-3	-0-	582	1	8839	2	Y	-0-					-0-
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	732	1	8619	2	Y	-0-					-0-
12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	853	1	8701	2	Y	-0-					-0-
01	9424	X	9345	-0-	-79	-0-	799	1	8546	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	6905	-0-	-1831	-0-	556	1	6349	2	Y	-0-					-0-
*03	9672	X	8545	-0-	-1127	-0-	618	1	7927	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
*03	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	2708	1	34777	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	4814	-0-	-2626	-0-	297	1	4517	2	Y	-0-					25
11	7020	X	4829	-0-	-2191	-0-	379	1	4450	2	Y	-0-					25
12	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	496	1	5063	2	Y	-0-					25
01	6603	X	3962	-0-	-2641	-0-	339	1	3623	2	Y	-0-					25
02	4928	X	517	-0-	-4411	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					25
03	5456	X	226	-0-	-5230	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					25

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
10	2356	X	2250	-0-	-106	-0-	139	1	2111	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	165	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	215	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	202	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1891	2	Y	-0-					-0-
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	186	1	2379	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
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	120	1	1820	2	Y	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	160	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1118	-0-	-870	-0-	90	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1666	-0-	-442	-0-	120	1	1546	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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	126	1	1907	2	Y	-0-					21
11	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	123	1	1447	2	Y	-0-					21
12	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	165	1	1687	2	Y	-0-					21
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	2	Y	-0-					21
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-					21
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	169	1	2170	2	Y	29	46	1			4
							32	9									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	407	1	6188	2	Y	-0-					-0-
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	504	1	5939	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	480	1	4897	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	485	1	5191	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	3931	-0-	-2089	-0-	317	1	3614	2	Y	-0-					-0-
*03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	622	1	7995	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7242	-0-	-291	-0-	447	1	6795	2	Y	-0-					-0-
11	7290	X	7261	-0-	-29	-0-	568	1	6693	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7233	-0-	-362	-0-	645	1	6588	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	613	1	6557	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6361	-0-	-499	-0-	512	1	5849	2	Y	-0-					-0-
*03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	570	1	7319	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5699	X	1855	-0-	-3844	-0-	1845	2	10	9	Y	9					110
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	Y	15					125
12	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	1850	2			Y	-0-					125
01	2015	X	959	-0-	-1056	-0-	959	2			Y	-0-					125
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					125
*03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	1600	N	630	-0-	-970	324	615	2	15	9	Y	14					55
11	817	N	493	-0-	-324	-0-	493	2			Y	-0-					55
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					55
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					55
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					55
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	51	1	1663	3	N	-0-					12
11	1650	N	875	-0-	-775	-0-	26	1	849	3	N	-0-					12
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	42	1	1370	3	N	-0-					12
01	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	44	1	1431	3	N	-0-					12
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	N	-0-					12
03	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	36	1	1152	3	N	-0-					12

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3					16
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					16
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	Y	3					19
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	620	3	17	9	Y	15					34
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9					43
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11					54

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
*02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

10	837	X	354	-0-	-483	-0-	335	3	19	9	Y	17	21	1			2
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	526	3	32	9	Y	29	23	1			8
12	465	X	408	-0-	-57	-0-	394	3	14	9	Y	13	18	1			3
01	465	X	104	-0-	-361	-0-	97	3	7	9	Y	6	8	1			1
02	532	N	296	-0-	-236	-0-	274	3	22	9	Y	20	13	1			8
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	11	1			4

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

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-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					42
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					42
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					42
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					42
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					42
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					42

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					100
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	3	2	9	N	2					102
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					102
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					102
02	1512	N	1418	-0-	-94	-0-	1418	3			N	-0-					102
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	N	3					105

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	27	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

10	713	N	360	-0-	-353	-0-	357	2	3	9	N	3					142
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					142
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					142
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					142
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					150
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1034	2	55	9	N	50					200

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGB EQUIPMENT LEASING, LLC 833918
DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE N/A 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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					80
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					80
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	2	N	-0-					10
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	88	1	353	2	N	-0-	10	7			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	363	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	105	1	347	2	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	81	1	329	2	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	102	1	329	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9 1 8 9	296	3	Y	7	8	1			1
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	7 1 2 9	238	3	Y	2					3
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	7 1 2 9	241	3	Y	2					5
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	6 1 4 9	204	3	Y	4	8	1			1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6 1 7 9	196	3	Y	6					7
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	7 1 3 9	229	3	Y	3	7	1			3

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 284645 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					106
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

KARNACK (5240 HILL) //CONT.// 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC//CONT.// 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31000		21075	-0-	-9925	28123	21007	2	68	9	N	62	2	8			220
11	30000		20342	-0-	-9658	18465	20158	2	184	9	N	167	184	1			203
12	31000		21232	-0-	-9768	8697	21225	2	7	9	N	6	171	1			38
01	28535	R	19838	-0-	-8697	-0-	19725	2	113	9	N	103	1	8			140
02	19040		17907	-0-	-1133	-0-	17859	2	48	9	N	44	2	8			182
03	21080		19569	-0-	-1511	-0-	19565	2	4	9	N	4	4	8			182

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
10	4867	X	3701	-0-	-1166	-0-	3701	2			N	-0-					18
11	4710	X	3295	-0-	-1415	-0-	3295	2			N	-0-					18
12	4185	X	3346	-0-	-839	-0-	3346	2			N	-0-					18
01	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	3291	2			N	-0-					18
02	3584	X	3084	-0-	-500	-0-	3084	2			N	-0-					18
03	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-					18

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
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					18
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					18
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					18
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					18
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					18
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					18

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
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					52
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					52
12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					52
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					52
03	279	X	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					52

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					126
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					126
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					126
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					126
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					126

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					57
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					57
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					57
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					57
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					57
*03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					57

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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					35
11	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			N	-0-					35
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					35
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					35
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					35

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	587	1	3388	2	N	-0-					82
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	870	1	5793	2	N	2					84
							2	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	901	1	4203	2	N	-0-					84
01	4774	X	2023	-0-	-2751	-0-	455	1	1567	2	N	1					85
							1	9									
02	4536	X	2261	-0-	-2275	-0-	474	1	1787	2	N	-0-					85
03	5022	X	3079	-0-	-1943	-0-	900	1	2179	2	N	-0-					85

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
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	794	1	4514	2	N	-0-					82
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	679	1	4425	2	N	-0-					82
12	4123	X	3043	-0-	-1080	-0-	622	1	2414	2	N	6					88
							7	9									
01	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	741	1	2481	2	N	4					92
							4	9									
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	926	1	3437	2	N	-0-					92
03	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	584	1	2115	2	N	-0-					92

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	161	1	3313	2	N	-0-			40
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	164	1	3656	2	N	2			42
							2	9							
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	127	1	3108	2	N	-0-			42
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	168	1	4612	2	N	2			44
							2	9							
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	129	1	3440	2	N	-0-			44
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	123	1	3406	2	N	-0-			44

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
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	258	1	3188	2	N	2			138
							2	9							
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	317	1	3697	2	N	-0-			138
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	317	1	3193	2	N	-0-			138
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	254	1	3092	2	N	-0-			138
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	238	1	2824	2	N	-0-			138
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	253	1	2906	2	N	-0-			138

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
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	124	1	2554	2	N	-0-			76
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	177	1	3958	2	N	-0-			76
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	109	1	2677	2	N	-0-			76
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	133	1	3642	2	N	-0-			76
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	97	1	2595	2	N	-0-			76
*03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	2	N	-0-			76

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5223	-0-	-1721	-0-	242	1	4978	2	N	3			174
							3	9							
11	6240	X	4391	-0-	-1849	-0-	188	1	4197	2	N	5			179
							6	9							
12	6448	X	5688	-0-	-760	-0-	223	1	5465	2	N	-0-			179
01	6448	X	5998	-0-	-450	-0-	211	1	5787	2	N	-0-			179
02	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	196	1	5240	2	N	-0-			179
*03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	199	1	5498	2	N	2			181
							2	9							

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4415	-0-	-514	-0-	205	1	4210	2	N	-0-			62
11	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	191	1	4256	2	N	-0-			62
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	184	1	4508	2	N	-0-			62
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	167	1	4575	2	N	-0-			62
02	4144	X	3735	-0-	-409	-0-	135	1	3600	2	N	-0-			62
03	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	146	1	4045	2	N	-0-			62

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	226	1	2788	2	N	7			175
							8	9							
11	2400	X	1532	-0-	-868	-0-	121	1	1411	2	N	-0-			175
12	2480	X	967	-0-	-1513	-0-	87	1	880	2	N	-0-			175
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4636	2	N	-0-			175
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	2	N	-0-			175
*03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	314	1	3609	2	N	-0-			175

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
10	3379	X	2858	-0-	-521	-0-	133	1	2725	2	N	-0-			4
11	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	111	1	2481	2	N	-0-			4
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	91	1	2225	2	N	-0-			4
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	134	1	3667	2	N	-0-			4
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	101	1	2710	2	N	-0-			4
*03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	106	1	2930	2	N	-0-			4

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
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	128	1	2634	2	N	-0-			138
11	2400	N	1961	-0-	-439	-0-	84	1	1877	2	N	-0-			138
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	123	1	3015	2	N	-0-			138
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	100	1	2742	2	N	-0-			138
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	88	1	2341	2	N	-0-			138
03	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	84	1	2329	2	N	-0-			138

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
10	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	174	1	3574	2	N	-0-			137
11	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	163	1	3640	2	N	-0-			137
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	161	1	3943	2	N	-0-			137
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	136	1	3741	2	N	-0-			137
02	3696	X	3598	-0-	-98	-0-	130	1	3468	2	N	-0-			137
03	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	122	1	3388	2	N	-0-			137

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
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	101	1	2074	2	N	-0-			27
11	3660	X	2023	-0-	-1637	-0-	87	1	1936	2	N	-0-			27
12	3782	X	1574	-0-	-2208	-0-	62	1	1512	2	N	-0-			27
01	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	126	1	3458	2	N	-0-			27
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	2131	2	N	-0-			27
*03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2146	2	N	-0-			27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3840	2	N	5			148
							6	9							
11	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	163	1	3631	2	N	-0-			148
12	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	160	1	3911	2	N	-0-			148
01	4309	X	3506	-0-	-803	-0-	123	1	3383	2	N	-0-			148
02	3696	X	3289	-0-	-407	-0-	119	1	3170	2	N	-0-			148
03	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	112	1	3096	2	N	-0-			148

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	233	1	2875	2	N	-0-			152
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	282	1	3293	2	N	-0-			152
12	3751	X	2464	-0-	-1287	-0-	223	1	2241	2	N	-0-			152
01	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	258	1	3141	2	N	-0-			152
02	3388	X	2793	-0-	-595	-0-	217	1	2576	2	N	-0-			152
03	3689	X	2986	-0-	-703	-0-	239	1	2747	2	N	-0-			152

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
10	2294	X	2275	-0-	-19	-0-	170	1	2102	2	N	3			133
							3	9							
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	209	1	2437	2	N	-0-			133
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	230	1	2312	2	N	-0-			133
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	186	1	2267	2	N	7			140
							8	9							
02	2072	N	1860	-0-	-212	-0-	146	1	1714	2	N	-0-			140
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	191	1	2201	2	N	-0-			140

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
10	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	96	1	1966	2	N	-0-			35
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	2	N	5			40
							6	9							
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	87	1	2144	2	N	12			52
							13	9							
01	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	65	1	1779	2	N	7			59
							8	9							
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	N	-0-			59
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	8			67
							9	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
10	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	390	1	8009	2	N	-0-			89
11	8970	X	7823	-0-	-1147	-0-	335	1	7488	2	N	-0-			89
12	9114	X	8354	-0-	-760	-0-	328	1	8026	2	N	-0-			89
01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	285	1	7824	2	N	-0-			89
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	294	1	7864	2	N	-0-			89
03	8401	X	8203	-0-	-198	-0-	286	1	7917	2	N	-0-			89

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
10	3100	N	6716	-0-	3616	3616	312	1	6404	2	N	-0-			191
11	3000	N	4428	-0-	1428	5044	190	1	4238	2	N	-0-			191
12	7642	X	2598	-0-	-5044	-0-	102	1	2496	2	N	-0-			191
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	142	1	3879	2	N	-0-			191
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	192	1	5134	2	N	-0-			191
*03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	154	1	4256	2	N	-0-			191

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5941	-0-	-1034	-0-	276	1	5665	2	N	-0-	183	1			38
11	6750	X	5724	-0-	-1026	-0-	245	1	5479	2	N	-0-					38
12	6975	X	6395	-0-	-580	-0-	251	1	6142	2	N	2					40
							2	9									
01	6975	X	6342	-0-	-633	-0-	223	1	6119	2	N	-0-					40
02	6160	X	5385	-0-	-775	-0-	194	1	5191	2	N	-0-					40
03	6386	X	5396	-0-	-990	-0-	188	1	5208	2	N	-0-					40

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
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	283	1	3496	2	N	-0-					62
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	276	1	3214	2	N	-0-					62
12	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	306	1	3084	2	N	-0-					62
01	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	251	1	3059	2	N	2					64
							2	9									
02	3416	X	2704	-0-	-712	-0-	211	1	2493	2	N	-0-					64
03	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	227	1	2615	2	N	-0-					64

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
10	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	119	1	2450	2	N	-0-					77
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	119	1	2654	2	N	10					87
							11	9									
12	2790	N	2546	-0-	-244	-0-	100	1	2446	2	N	-0-					87
01	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	82	1	2256	2	N	10					97
							11	9									
02	2800	N	3569	-0-	769	769	129	1	3440	2	N	-0-					97
*03	3100	N	4559	-0-	1459	2228	159	1	4400	2	N	-0-					97

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
10	7161	X	6735	-0-	-426	-0-	313	1	6422	2	N	-0-					28
11	7170	X	5231	-0-	-1939	-0-	224	1	5007	2	N	-0-					28
12	7409	X	4518	-0-	-2891	-0-	177	1	4341	2	N	-0-					28
01	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	249	1	6820	2	N	-0-					28
02	6076	X	5251	-0-	-825	-0-	190	1	5061	2	N	-0-					28
03	6727	X	6158	-0-	-569	-0-	215	1	5943	2	N	-0-					28

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
10	6572	X	5314	-0-	-1258	-0-	248	1	5066	2	N	-0-					28
11	6240	X	4982	-0-	-1258	-0-	214	1	4768	2	N	-0-					28
12	6262	X	5296	-0-	-966	-0-	208	1	5088	2	N	-0-					28
01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	176	1	4817	2	N	-0-					28
02	5656	X	5329	-0-	-327	-0-	192	1	5137	2	N	-0-					28
*03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	210	1	5813	2	N	-0-					28

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
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-					74
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	N	-0-					74
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	N	-0-					74
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	46	1	1263	2	N	-0-					74
02	784	N	521	-0-	-263	-0-	19	1	502	2	N	-0-					74
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
10	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	291	1	5979	2	N	10					43
							11	9									
11	7440	X	6254	-0-	-1186	-0-	268	1	5983	2	N	3					46
							3	9									
12	7688	X	6168	-0-	-1520	-0-	242	1	5926	2	N	-0-					46
01	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	209	1	5732	2	N	7					53
							8	9									
02	5964	X	5507	-0-	-457	-0-	199	1	5306	2	N	2					55
							2	9									
03	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	209	1	5798	2	N	7					62
							8	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3558	-0-	-1495	-0-	165	1	3393	2	N	-0-					110
11	4860	X	3348	-0-	-1512	-0-	144	1	3204	2	N	-0-					110
12	5859	X	3734	-0-	-2125	-0-	146	1	3588	2	N	-0-					110
01	5859	X	2690	-0-	-3169	-0-	95	1	2595	2	N	-0-					110
02	5292	X	2626	-0-	-2666	-0-	95	1	2531	2	N	-0-					110
03	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	122	1	3392	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2577	-0-	-1329	-0-	120	1	2457	2	N	-0-					110
11	3780	X	2021	-0-	-1759	-0-	87	1	1934	2	N	-0-					110
12	3534	X	2927	-0-	-607	-0-	115	1	2812	2	N	-0-					110
01	3534	X	2431	-0-	-1103	-0-	86	1	2345	2	N	-0-					110
02	3192	X	1782	-0-	-1410	-0-	64	1	1718	2	N	-0-					110
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	83	1	2292	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	818	-0-	-360	-0-	38	1	780	2	N	-0-					58
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-					58
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	38	1	935	2	N	-0-					58
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	22	1	599	2	N	-0-					58
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	2	N	8					66
							9	9									
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	129	1	2641	2	N	-0-					131
11	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	86	1	1926	2	N	-0-					131
12	2821	X	1869	-0-	-952	-0-	74	1	1795	2	N	-0-					131
01	2821	X	2213	-0-	-608	-0-	78	1	2135	2	N	-0-					131
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					131
03	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	50	1	1378	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					27
11	390	N	153	-0-	-237	-0-	7	1	146	2	N	-0-					27
12	651	N	63	-0-	-588	-0-	2	1	61	2	N	-0-					27
01	651	N	397	-0-	-254	-0-	14	1	383	2	N	-0-					27
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-					27
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	522	-0-	-966	-0-	522	2			Y	-0-					50
11	750	X	618	-0-	-132	-0-	618	2			Y	-0-					50
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					50
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					50
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	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
10	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	148	1	3033	2	N	18					175
							20	9									
11	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	134	1	2993	2	N	37					212
							41	9									
12	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	127	1	3115	2	N	3	191	1			24
							3	9									
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	112	1	3064	2	N	-0-					24
02	2996	X	2785	-0-	-211	-0-	100	1	2682	2	N	3					27
							3	9									
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	104	1	2895	2	N	3					30
							3	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	N	-0-					132
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					132
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	8	1	189	2	N	-0-					132
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					132
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					132
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132

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 9760 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	1		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15643 07/09/2018

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103	1		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	256	1	4073	2	Y	1						46
							1	9										
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	218	1	3514	2	Y	2						48
							2	9										
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	227	1	3393	2	Y	-0-						48
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	236	1	3644	2	Y	-0-						48
02	3920	X	3224	-0-	-696	-0-	194	1	3030	2	Y	-0-	46	1				2
03	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	236	1	3767	2	Y	-0-						2

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

10	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	276	1	4201	2	N	-0-						104
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	287	1	4870	2	N	-0-						104
12	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	246	1	3582	2	N	-0-						104
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	309	1	4581	2	N	-0-						104
02	4816	X	2832	-0-	-1984	-0-	179	1	2644	2	N	8	97	1				15
							9	9										
03	5332	X	3892	-0-	-1440	-0-	230	1	3662	2	N	-0-						15

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1113	1	4030	2	N	6						48
							7	9										
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-						48
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	1067	1	4499	2	N	9						57
							10	9										
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1068	1	4400	2	N	11						68
							12	9										
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	985	1	3756	2	N	-0-						68
*03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1111	1	3669	2	N	2						70
							2	9										

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	2	N	4						67
							4	9										
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	48	1	798	2	N	-0-						67
12	899	N	12	-0-	-887	-0-	3	2	9	9	N	8						75
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	5						80
							6	9										
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	40	1	655	2	N	3	65	1				18
							3	9										
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	897	2	N	-0-						18

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	534	1 9	8035	2	Y	1					86
11	8100	X	7807	-0-	-293	-0-	442	1 3 9	7362	2	Y	3					89
12	8370	X	7679	-0-	-691	-0-	485	1 1 9	7193	2	Y	1					90
01	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	484	1 4 9	7335	2	Y	4					94
02	7504	X	6957	-0-	-547	-0-	443	1 1 9	6513	2	Y	1	86	1			9
03	8308	X	7032	-0-	-1276	-0-	420	1 2 9	6610	2	Y	2					11

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
10	1178	N	672	-0-	-506	-0-	42	1 1 9	629	2	Y	1					45
11	1290	N	613	-0-	-677	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					45
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1155	2	Y	2	2	8			45
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1059	2	Y	1	45	1	1	8	-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1 9 9	775	2	Y	8	5	1			3
*03	1240	N	634	-0-	-606	-0-	39	1 2 9	593	2	Y	2	1	8			4

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
10	5704	X	4910	-0-	-794	-0-	311	1	4599	2	Y	-0-					55
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	310	1	4960	2	Y	-0-					55
12	5704	X	5485	-0-	-219	-0-	351	1 1 9	5133	2	Y	1	1	8			55
*01	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	315	1 2 9	4645	2	Y	2	51	1	1	8	5
02	5292	X	4758	-0-	-534	-0-	304	1	4454	2	Y	-0-					5
*03	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	334	1 2 9	5101	2	Y	2	1	8			6

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
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	298	1 6 9	4507	2	N	5					105
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	261	1 2 9	4463	2	N	2					107
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	288	1 2 9	4316	2	N	2					109
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	293	1	4441	2	N	-0-					109
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	245	1 4 9	3647	2	N	4	92	1			21
*03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	306	1 1 9	4699	2	N	1					22

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	383	1	3501	2	N	-0-					67
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	379	1	2938	2	N	-0-					67
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	439	1	3266	2	N	-0-					67
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	416	1	3294	2	N	-0-					67
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	353	1	2706	2	N	-0-					67
*03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	448	1	3102	2	N	1	46	1			22
							1	9									

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

10	5084	X	4067	-0-	-1017	-0-	248	1	3818	2	Y	1					37
							1	9									
11	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	257	1	4328	2	Y	6					43
							7	9									
12	4991	X	4424	-0-	-567	-0-	274	1	4148	2	Y	2					45
							2	9									
01	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	259	1	3953	2	Y	4	34	1			15
							4	9									
02	4284	X	3460	-0-	-824	-0-	215	1	3245	2	Y	-0-					15
*03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	307	1	4773	2	Y	4					19
							4	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

10	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4358	3	12	9	N	11					100
11	4530	X	4251	-0-	-279	-0-	4247	3	4	9	N	4					104
12	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3877	3	36	9	N	33					137
01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4275	3	13	9	N	12					149
*02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3981	3	12	9	N	11					160
*03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4505	3	6	9	N	5					165

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

10	6200	X	6091	-0-	-109	-0-	6090	3	1	9	N	1					167
11	5940	X	5875	-0-	-65	-0-	5863	3	12	9	N	11					178
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6245	3	8	9	N	7					185
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6189	3	22	9	N	20					205
02	5572	X	5470	-0-	-102	-0-	5439	3	31	9	N	28					233
*03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6047	3	35	9	N	32	179	1			86

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	N	3					45
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	N	5					50
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	3	6	9	N	5					55
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1641	3	3	9	N	3					58
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	1497	3	4	9	N	4					62
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	3	6	9	N	5					67

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

10	6107	X	5862	-0-	-245	-0-	5845	3	17	9	N	15					179
11	5910	X	5000	-0-	-910	-0-	4997	3	3	9	N	3					182
12	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	5434	3	17	9	N	15					197
01	6076	X	4958	-0-	-1118	-0-	4937	3	21	9	N	19					216
02	5376	X	5165	-0-	-211	-0-	5104	3	61	9	N	55	179	1			92
03	5859	X	5355	-0-	-504	-0-	5335	3	20	9	N	18					110

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	12159	-0-	-520	-0-	12136	3	23	9	N	21	176	1			67
11	12270	X	11755	-0-	-515	-0-	11720	3	35	9	N	32					99
12	12679	X	11922	-0-	-757	-0-	11910	3	12	9	N	11					110
01	12617	X	12042	-0-	-575	-0-	11931	3	111	9	N	101					211
02	11396	X	10686	-0-	-710	-0-	10581	3	105	9	N	95	172	1			134
03	12152	X	11538	-0-	-614	-0-	11429	3	109	9	N	99	183	1			50

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5891	3	9	9	N	8					70
11	6030	X	5669	-0-	-361	-0-	5663	3	6	9	N	5					75
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6128	3	11	9	N	10					85
01	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5876	3	10	9	N	9					94
02	5516	X	5257	-0-	-259	-0-	5250	3	7	9	N	6					100
03	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	5795	3	10	9	N	9					109

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	4982	3	11	9	N	10					63
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6553	3	11	9	N	10					73
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					73
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6880	3	13	9	N	12					85
*02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6618	3	11	9	N	10					95
*03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7288	3	19	9	N	17					112

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	11253	-0-	-899	-0-	11188	3	65	9	N	59					224
11	11760	X	10758	-0-	-1002	-0-	10681	3	77	9	N	70					294
12	11749	X	10592	-0-	-1157	-0-	10506	3	86	9	N	78	182	1			190
01	11625	X	10820	-0-	-805	-0-	10768	3	52	9	N	47					237
02	10388	X	8635	-0-	-1753	-0-	8589	3	46	9	N	42					279
03	11253	X	10893	-0-	-360	-0-	10721	3	172	9	N	156	180	1			255

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	12739	-0-	-1397	-0-	12667	3	72	9	N	65					255
11	13680	X	11616	-0-	-2064	-0-	11581	3	35	9	N	32					287
12	14012	X	11782	-0-	-2230	-0-	11685	3	97	9	N	88	171	1			204
01	13640	X	11723	-0-	-1917	-0-	11660	3	63	9	N	57	181	1			80
02	12040	X	10480	-0-	-1560	-0-	10441	3	39	9	N	35					115
03	12741	X	11457	-0-	-1284	-0-	11414	3	43	9	N	39					154

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	13763	-0-	-1427	-0-	13763	3			N	-0-					129
11	14700	X	12957	-0-	-1743	-0-	12879	3	78	9	N	71					200
12	15159	X	13091	-0-	-2068	-0-	13061	3	30	9	N	27					227
01	14136	X	13203	-0-	-933	-0-	13130	3	73	9	N	66	179	1			114
02	12768	X	11745	-0-	-1023	-0-	11723	3	22	9	N	20					134
03	13764	X	12913	-0-	-851	-0-	12904	3	9	9	N	8					142

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 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
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					242
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					242
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					242
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					242
02	1176	N	949	-0-	-227	-0-	949	2			N	-0-					242
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					242

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
10	3100	N	3674	-0-	574	574	3674	2			N	-0-					68
11	3451	X	2877	-0-	-574	-0-	2772	2	105	9	N	95					163
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2675	2	97	9	N	88	191	1			60
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2530	2	113	9	N	103					163
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2520	2	77	9	N	70	188	1			45
*03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2705	2	53	9	N	48					93

RHE OPERATING, LLC 704808

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
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1	134	1	1	8	46
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					46
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					46
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					46
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					46
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	2			N	-0-					46

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
10	589	X	156	-0-	-433	-0-	155	2	1	9	N	1	49	1			52
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					52
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					52
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					52
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					52
03	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					52

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
10	341	X	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					20
11	240	X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					20
12	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					20
01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					20
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					20
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					20

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
10	11935	X	11420	-0-	-515	-0-	11278	2	142	9	Y	129	107	1			126
11	11550	X	10837	-0-	-713	-0-	10690	2	147	9	Y	134	207	1			53
12	11811	X	10935	-0-	-876	-0-	10782	2	153	9	Y	139	102	1			90
01	11625	X	10757	-0-	-868	-0-	10635	2	122	9	Y	111	102	1			99
02	10108	X	9653	-0-	-455	-0-	9523	2	130	9	Y	118	102	1			115
03	11191	X	10550	-0-	-641	-0-	10437	2	113	9	Y	103	183	1			35

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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
10	15779	X	14835	-0-	-944	-0-	14724	2	111	9	Y	101	80	1			92
11	15270	X	14364	-0-	-906	-0-	14247	2	117	9	Y	106	164	1			34
12	15314	X	14750	-0-	-564	-0-	14618	2	132	9	Y	120	82	1			72
01	15035	X	14736	-0-	-299	-0-	14639	2	97	9	Y	88	82	1			78
02	13580	X	13200	-0-	-380	-0-	13094	2	106	9	Y	96	82	1			92
03	14849	X	14481	-0-	-368	-0-	14390	2	91	9	Y	83	168	1			7

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
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4409	2	168	9	N	153	83	1			177
11	4380	X	4056	-0-	-324	-0-	3923	2	133	9	N	121	188	1			110
12	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3883	2	108	9	N	98	168	1			40
01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	3752	2	96	9	N	87					127
02	4144	X	2283	-0-	-1861	-0-	2200	2	83	9	N	75	182	1			20
03	4588	X	2252	-0-	-2336	-0-	2188	2	64	9	N	58	55	1			23

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
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	83	2	13	9	N	12	94	1			68
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	20	2	61	9	N	55					123
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					123
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					123
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					123
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	198	2	25	9	N	23	105	1			41

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					129
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					151
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	N	3	3	8			151
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1537	2	3	9	N	3	3	8			151
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	8			151
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					151
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6850	-0-	-869	-0-	1488	1	5295	2	N	61	9	8			226
							67	9									
11	7410	X	6635	-0-	-775	-0-	1436	1	5096	2	N	94	185	1	11	8	124
							103	9									
12	7595	X	5888	-0-	-1707	-0-	1347	1	4473	2	N	62	12	8			174
							68	9									
01	7533	X	7040	-0-	-493	-0-	1506	1	5451	2	N	75	185	1	9	8	55
							83	9									
02	6664	X	6299	-0-	-365	-0-	1315	1	4958	2	N	24	4	8			75
							26	9									
*03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1470	1	5637	2	N	52	5	8			122
							57	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	34	1	1009	2	N	-0-					20
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	N	-0-					20
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-					20
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	-0-					20

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
10	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	839	1	604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1147	X	1021	-0-	-126	-0-	213	1	798	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	209	1	1930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	259	1	1150	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	320	1	1450	2	Y	-0-					-0-

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
10	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	97	1	3219	2	Y	7					11
							8	9									
11	4710	X	1701	-0-	-3009	-0-	50	1	1638	2	Y	12	17	1	3	8	3
							13	9									
12	4867	X	2081	-0-	-2786	-0-	65	1	2012	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
01	4867	X	1974	-0-	-2893	-0-	58	1	1899	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	3976	X	1885	-0-	-2091	-0-	56	1	1815	2	Y	13	1	8			15
							14	9									
03	3317	X	2146	-0-	-1171	-0-	79	1	2066	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	62	1	893	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	62	1	583	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1054	N	636	-0-	-418	-0-	59	1	573	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	961	N	494	-0-	-467	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	607	-0-	-233	-0-	60	1	546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	677	-0-	-284	-0-	82	1	595	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1566	-0-	-604	-0-	353	1	1195	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	1770	X	917	-0-	-853	-0-	308	1	577	2	Y	29	20	1	1	8	12
							32	9									
12	1705	X	1517	-0-	-188	-0-	381	1	1125	2	Y	10	18	1	1	8	3
							11	9									
01	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	376	1	1025	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	352	1	884	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
03	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	336	1	800	2	Y	32	27	1	4	8	9
							35	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
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	1					8
							1	9									
11	1200	N	743	-0-	-457	-0-	71	1	672	2	Y	-0-					8
12	1333	N	852	-0-	-481	-0-	79	1	773	2	Y	-0-					8
01	1333	N	838	-0-	-495	-0-	78	1	757	2	Y	3					11
							3	9									
02	1176	N	660	-0-	-516	-0-	65	1	592	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
03	1333	N	554	-0-	-779	-0-	67	1	486	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	130	1	3808	2	N	-0-					37
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	90	1	2591	2	N	1	1	8			37
							1	9									
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	96	1	2763	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					37
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					37
*03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	2	N	-0-					37

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
10	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	449	1	1152	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
11	3630	X	2453	-0-	-1177	-0-	412	1	2037	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
							4	9									
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	415	1	2195	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	349	1	1819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2072	X	1953	-0-	-119	-0-	323	1	1627	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
03	2294	X	1350	-0-	-944	-0-	372	1	970	2	Y	7	2	1	7	8	-0-
							8	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2301	-0-		-799		-0-		464	1	1815	2	Y	20	17	1	1	8	5
										22	9									
11	2490	X	2183	-0-		-307		-0-		402	1	1746	2	Y	32	21	1	3	8	13
										35	9									
12	2494	X	2494	-0-		-0-		-0-		438	1	2041	2	Y	14	20	1	4	8	3
										15	9									
01	2418	X	2034	-0-		-384		-0-		386	1	1623	2	Y	23	21	1			5
										25	9									
02	2184	X	2154	-0-		-30		-0-		423	1	1706	2	Y	23	19	1	1	8	8
										25	9									
03	2294	X	1776	-0-		-518		-0-		428	1	1316	2	Y	29	22	1	8	8	7
										32	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1968	-0-		-729		-0-		467	1	1480	2	Y	19	17	1			5
										21	9									
11	2350	X	2350	-0-		-0-		-0-		463	1	1852	2	Y	32	22	1	2	8	13
										35	9									
12	2173	X	2173	-0-		-0-		-0-		421	1	1737	2	Y	14	21	1	3	8	3
										15	9									
01	2077	X	1879	-0-		-198		-0-		390	1	1463	2	Y	24	21	1			6
										26	9									
02	1736	N	1485	-0-		-251		-0-		332	1	1127	2	Y	24	20	1	1	8	9
										26	9									
03	1891	N	1618	-0-		-273		-0-		416	1	1194	2	Y	7	8	1	7	8	1
										8	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. GAS	(I) 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	1426	N	1378	-0-		-48		-0-		111	1	1266	2	Y	1					14
										1	9									
11	1320	N	1227	-0-		-93		-0-		118	1	1109	2	Y	-0-					14
12	1488	N	1340	-0-		-148		-0-		124	1	1215	2	Y	1	1	8			14
										1	9									
01	1364	N	1323	-0-		-41		-0-		123	1	1193	2	Y	6					20
										7	9									
02	1232	N	1081	-0-		-151		-0-		107	1	970	2	Y	4	19	1			5
										4	9									
03	1395	N	620	-0-		-775		-0-		75	1	544	2	Y	1	1	8			5
										1	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21917	X	12855	-0-		-9062		-0-		845	1	11893	2	Y	106	106	1	11	8	75
										117	9									
11	17400	X	8952	-0-		-8448		-0-		842	1	7941	2	Y	154	109	1	79	8	41
										169	9									
12	16213	X	9309	-0-		-6904		-0-		853	1	8338	2	Y	107	107	8			41
										118	9									
01	16213	X	9335	-0-		-6878		-0-		853	1	8263	2	Y	199	114	1	8	8	118
										219	9									
02	14644	X	7466	-0-		-7178		-0-		734	1	6646	2	Y	78	118	1	31	8	47
										86	9									
03	15159	X	6661	-0-		-8498		-0-		786	1	5734	2	Y	128	118	1	33	8	24
										141	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	125	1	3675	2	Y	58	53	1			15
							64	9									
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	109	1	3132	2	Y	95	68	1	1	8	41
							105	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	122	1	3502	2	Y	33	63	1	1	8	10
							36	9									
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	115	1	3314	2	Y	73	66	1			17
							80	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	Y	71	61	1			27
							78	9									
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	109	1	3016	2	Y	18	35	1	3	8	7
							20	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1047	-0-	-1619	-0-	149	1	881	2	Y	15					24
							17	9									
11	2580	X	1632	-0-	-948	-0-	136	1	1472	2	Y	22	38	1	2	8	6
							24	9									
12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	146	1	1534	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
02	1428	N	1234	-0-	-194	-0-	110	1	1093	2	Y	28	1	8			33
							31	9									
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	139	1	965	2	Y	7	35	1	3	8	2
							8	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		100	-0-	100	100	11	1	89	2	N	-0-					-0-
05	0		136	-0-	136	236	15	1	121	2	N	-0-					-0-
06	0		14	-0-	14	250	2	1	12	2	N	-0-					-0-
07	0		2	-0-	2	252	2	2			N	-0-					-0-
08	60		6	-0-	-54	198	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	150		-0-	-0-	-150	48					N	-0-					-0-
10	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	236	1	87	2	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	149	1	129	2	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	111	1	169	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	327	1	121	2	N	-0-					70
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	200	1	172	2	N	-0-					70
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	207	1	180	2	N	-0-					70
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					70
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	47	1	278	2	N	-0-					70
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	133	1	200	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	390	1	145	2	N	-0-					58
11	660	N	287	-0-	-373	-0-	154	1	133	2	N	-0-					58
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	175	1	152	2	N	-0-					58
01	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					58
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	35	1	210	2	N	-0-					58
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	103	1	155	2	N	-0-					58

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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	628	1	233	2	N	5					94
							6	9									
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	364	1	313	2	N	-0-					94
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	376	1	328	2	N	-0-					94
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					94
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	83	1	493	2	N	-0-					94
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	235	1	356	2	N	-0-					94

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	732	1	271	2	N	-0-					73
11	1410	N	931	-0-	-479	-0-	500	1	430	2	N	1	1	8			73
							1	9									
12	1550	N	821	-0-	-729	-0-	437	1	381	2	N	3	3	8			73
							3	9									
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					73
02	868	N	633	-0-	-235	-0-	89	1	529	2	N	14	14	8			73
							15	9									
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	289	1	437	2	N	5	5	8			73
							6	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	82	1	31	2	N	-0-					8
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	62	1	53	2	N	-0-					8
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	61	1	54	2	N	-0-					8
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					8
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	16	1	93	2	N	-0-					8
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	51	1	78	2	N	-0-					8

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2008	-0-	-348	-0-	1990	2	18	9	N	16	45	1			88
11	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1763	1			N	-0-					88
12	2263	N	1132	-0-	-1131	-0-	1132	1			N	-0-					88
01	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	1			N	-0-					88
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	1			N	-0-					88
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	23					213
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	1			N	-0-					213
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	1			N	-0-					213
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	1			N	-0-					213
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	1			N	-0-					213
*03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	1			N	-0-					213

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20	55	1			135
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	1			N	-0-					135
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	1			N	-0-					135
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	1			N	-0-					135
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	1			N	-0-					135
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			N	-0-					135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
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
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	14					88
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	1			N	-0-					88
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	1			N	-0-					88
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					88
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					88
*03	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	1			N	-0-					88

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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					250
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					250
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					250
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					250
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					250

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
10	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	2349	2	4	9	N	4	57	1			187
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	1			N	-0-					187
12	2573	X	1933	-0-	-640	-0-	1933	1			N	-0-					187
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	1			N	-0-					187
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	1			N	-0-					187
*03	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	1			N	-0-					187

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
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1997	2	103	9	N	94	168	1			25
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1523	2	25	9	N	23					48
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1971	2	9	9	N	8					56
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1963	2	8	9	N	7					63
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1764	2	103	9	N	94	147	1			10
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2150	2	68	9	N	62					72

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
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2441	2	54	9	N	49					75
11	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	1861	2	113	9	N	103	140	1			38
12	2697	N	2572	-0-	-125	-0-	2409	2	163	9	N	148	163	1			23
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2400	2	158	9	N	144	149	1			18
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2156	2	63	9	N	57					75
*03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2628	2	101	9	N	92					167

RHE OPERATING, LLC 704808
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

10	341	N	292	-0-	-49	-0-	23	1	268	2	Y	1						8
							1	9										
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	21	1	194	2	Y	2	2	8				8
							2	9										
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	23	1	224	2	Y	3	3	8				8
							3	9										
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	3						11
							3	9										
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	4	11	1	1	8		3
							4	9										
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y	-0-						3

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	419	1	195	2	Y	2						3
							2	9										
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	332	1	1746	2	Y	3	4	1	1	8		1
							3	9										
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	246	1	732	2	Y	1	1	8				1
							1	9										
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	168	1	4	2	Y	4	4	1				1
							4	9										
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	125	1	287	2	Y	3						4
							3	9										
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	202	1	102	2	Y	45	28	1	7	8		14
							50	9										

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

10	558	N	446	-0-	-112	-0-	306	1	140	2	Y	-0-						-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	293	1	654	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
12	403	N	28	-0-	-375	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
01	434	N	38	-0-	-396	-0-	3	1	35	2	Y	-0-						-0-
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	3	1	28	2	Y	-0-						-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	98	1	12	2	Y	2	2	8				-0-
							2	9										

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	358	1	364	2	Y	17						27
							19	9										
11	3000	N	3283	-0-	283	283	330	1	2929	2	Y	22	42	1	1	8		6
							24	9										
12	3100	N	3961	-0-	861	1144	394	1	3565	2	Y	2	2	8				6
							2	9										
01	3100	N	4362	-0-	1262	2406	408	1	3914	2	Y	36	36	1				6
							40	9										
02	2800	N	2647	-0-	-153	2253	277	1	2336	2	Y	31						37
							34	9										
*03	3100	N	1891	-0-	-1209	1044	313	1	1564	2	Y	13	43	1	3	8		4
							14	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
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	37	1	884	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	870	N	412	-0-	-458	-0-	39	1	366	2	Y	6	3	1	2	8	2
							7	9									
12	930	N	381	-0-	-549	-0-	35	1	342	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
							4	9									
01	930	N	365	-0-	-565	-0-	34	1	327	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	812	N	334	-0-	-478	-0-	33	1	297	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
03	930	N	360	-0-	-570	-0-	43	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	115	1	675	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	242	1	1825	2	Y	17	10	1	3	8	6
							19	9									
12	1581	N	935	-0-	-646	-0-	123	1	802	2	Y	9	10	1	3	8	2
							10	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1708	N	1517	-0-	-191	-0-	155	1	1349	2	Y	12	10	1	1	8	4
							13	9									
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	178	1	1493	2	Y	-0-	4	1			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

10	1085	N	855	-0-	-230	-0-	264	1	587	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	185	1	1141	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	310	1	1968	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	295	1	1785	2	Y	10					40
							11	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	247	1	1432	2	Y	11	40	1	1	8	10
							12	9									
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	361	1	2004	2	Y	7	7	8			10
							8	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	225	1	2107	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	208	1	1847	2	Y	11	6	1	2	8	4
							12	9									
12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	186	1	2114	2	Y	5	6	1	2	8	1
							6	9									
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2112	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	142	1	1782	2	Y	8	6	1	1	8	3
							9	9									
03	2232	N	1694	-0-	-538	-0-	140	1	1533	2	Y	19	14	1	4	8	4
							21	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3376	-0-	276	276	98	1	3246	2	Y	29					45
							32	9									
11	2209	N	1933	-0-	-276	-0-	56	1	1835	2	Y	38	71	1	2	8	10
							42	9									
12	2077	N	572	-0-	-1505	-0-	18	1	552	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
01	2077	X	1266	-0-	-811	-0-	36	1	1163	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	78	1	2528	2	Y	52	1	8			61
							57	9									
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2448	2	Y	16	68	1	4	8	5
							18	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	352	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	360	N	128	-0-	-232	-0-	12	1	112	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	372	N	119	-0-	-253	-0-	11	1	107	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	372	N	120	-0-	-252	-0-	11	1	105	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	12	1	105	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	126	-0-	-246	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	1	1			-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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	478	1	1270	2	Y	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	380	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	451	1	2082	2	Y	-0-					-0-
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	473	1	2280	2	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	429	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	438	1	1475	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	30	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	384 1 1 9		1102	2	Y	1	1	8			-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	361 1 9 9		1080	2	Y	8	8	8			-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	396 1 11 9		1215	2	Y	10	10	8			-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	411 1 1 9		1362	2	Y	1	1	8			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	358 1 3 9		1030	2	Y	3	3	8			-0-
03	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	357 1 10 9		841	2	Y	9	9	8			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	473 1 3 9		5965	2	Y	3	2	1			1
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	419 1 8 9		6099	2	Y	7	3	1	3	8	2
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	495 1 6 9		9445	2	Y	5	3	1	4	8	-0-
01	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	497 1 4 9		9560	2	Y	4	3	1			1
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	417 1 4 9		7785	2	Y	4	3	1	1	8	1
*03	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	474 1 24 9		7903	2	Y	22	16	1	1	8	6

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
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	22 1 1 9		557	2	Y	1	1	1			-0-
11	630	N	319	-0-	-311	-0-	33 1 3 9		283	2	Y	3	1	1	1	8	1
12	651	N	419	-0-	-232	-0-	39 1 1 9		379	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	39 1 1 9		374	2	Y	1	1	1			-0-
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	36 1 1 9		325	2	Y	1	1	1			-0-
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	50 1		368	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	604	1 4 9	769	2	Y	4	2	8			20
11	3000	N	3750	-0-	750	750	610	1 13 9	3127	2	Y	12	12	8			20
12	3100	N	4757	-0-	1657	2407	699	1 19 9	4039	2	Y	17	17	8			20
01	3100	N	3311	-0-	211	2618	565	1 9 9	2737	2	Y	8	1	8			27
02	2800	N	3588	-0-	788	3406	603	1 13 9	2972	2	Y	12	27	1	5	8	7
*03	3100	N	3243	-0-	143	3549	606	1 11 9	2626	2	Y	10	10	8			7

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

10	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	200	1 15 9	1028	2	Y	14	15	1			11
11	1350	N	803	-0-	-547	-0-	198	1 15 9	590	2	Y	14	16	1	3	8	6
12	1426	N	773	-0-	-653	-0-	204	1 4 9	565	2	Y	4	4	8			6
01	1240	N	539	-0-	-701	-0-	140	1 31 9	368	2	Y	28	17	1			17
02	1204	N	526	-0-	-678	-0-	162	1 10 9	354	2	Y	9	18	1	1	8	7
03	1333	N	561	-0-	-772	-0-	182	1 59 9	320	2	Y	54	11	1	5	8	45

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	200	1 4 9	401	2	Y	4	5	1			3
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	268	1 7 9	517	2	Y	6	4	1	3	8	2
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	272	1 4 9	692	2	Y	4	4	8			2
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	275	1 9 9	479	2	Y	8	5	1			5
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	264	1 3 9	516	2	Y	3	5	1	1	8	2
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	269	1 6 9	407	2	Y	5	2	1	5	8	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	481	1	1769	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	2490	X	2182	-0-	-308	-0-	392	1	1765	2	Y	23	15	1	2	8	9
							25	9									
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	434	1	2007	2	Y	10	14	1	3	8	2
							11	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	421	1	1895	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	Y	16	13	1	1	8	6
							18	9									
03	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	431	1	1495	2	Y	21	17	1	5	8	5
							23	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	241	-0-	-69	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	34	1	1073	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	1140	N	348	-0-	-792	-0-	33	1	311	2	Y	4	3	1	3	8	1
							4	9									
12	1240	N	358	-0-	-882	-0-	33	1	322	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
01	1116	N	210	-0-	-906	-0-	19	1	183	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	980	N	282	-0-	-698	-0-	28	1	251	2	Y	3	4	1	1	8	2
							3	9									
03	1116	N	126	-0-	-990	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	7	1	729	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	720	N	32	-0-	-688	-0-	3	1	26	2	Y	3	4	1	3	8	1
							3	9									
12	806	N	17	-0-	-789	-0-	1	1	12	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
01	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	197	-0-	-547	-0-	18	1	128	2	Y	46	32	1	3	8	11
							51	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2018

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
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	9	1	511	2	Y	12	10	1	1	8	3
							13	9									
11	540	N	35	-0-	-505	-0-	1	1	6	2	Y	25	13	1	7	8	8
							28	9									
12	434	N	66	-0-	-368	-0-	5	1	44	2	Y	15	12	1	9	8	2
							17	9									
01	527	N	51	-0-	-476	-0-	3	1	31	2	Y	15	13	1	1	8	3
							17	9									
02	476	N	40	-0-	-436	-0-	2	1	19	2	Y	17	12	1	3	8	5
							19	9									
03	527	N	23	-0-	-504	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	5	1			-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
10	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	223	1	1623	2	Y	12	12	1	1	8	8
							13	9									
11	2130	N	436	-0-	-1694	-0-	255	1	164	2	Y	15	10	1	9	8	4
							17	9									
12	2325	N	586	-0-	-1739	-0-	290	1	283	2	Y	12	12	8			4
							13	9									
01	1860	N	508	-0-	-1352	-0-	290	1	194	2	Y	22	12	1	1	8	13
							24	9									
02	1904	N	541	-0-	-1363	-0-	271	1	260	2	Y	9	13	1	4	8	5
							10	9									
03	2108	N	646	-0-	-1462	-0-	278	1	317	2	Y	46	26	1	18	8	7
							51	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	10	1	336	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	465	N	313	-0-	-152	-0-	10	1	299	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	465	N	272	-0-	-193	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	9	1	294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	188	-0-	-232	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	252	-0-	-151	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	181	-0-	-222	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	125	-0-	-278	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	22	1	457	2	Y	5	1	8			38
							6	9									
11	480	N	223	-0-	-257	-0-	21	1	198	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
12	558	N	221	-0-	-337	-0-	20	1	194	2	Y	6	6	8			38
							7	9									
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	19	1	187	2	Y	14					52
							15	9									
02	420	N	216	-0-	-204	-0-	20	1	181	2	Y	14	51	1	2	8	13
							15	9									
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	20	1	149	2	Y	11	11	8			13
							12	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	105	1	3496	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2810	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	123	1	3824	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	105	1	3420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	77	1	2494	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	106	1	2773	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									

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

10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2380	2	109	9	N	99					122
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2184	2	96	9	N	87	181	1			28
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2062	2	167	9	N	152	170	1			10
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1872	2	109	9	N	99					109
02	2128	N	1741	-0-	-387	-0-	1628	2	113	9	N	103	192	1			20
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1706	2	200	9	N	182	176	1			26

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

10	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	3710	2	48	9	N	44					141
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3654	2	36	9	N	33					174
12	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3771	2	41	9	N	37	181	1			30
01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3710	2	81	9	N	74					104
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3273	2	73	9	N	66					170
03	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	3239	2	66	9	N	60	193	1			37

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

10	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2670	2	20	9	N	18					148
11	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	2365	2	22	9	N	20					168
12	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	2766	2	11	9	N	10					178
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2854	2	88	9	N	80					258
02	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2485	2	19	9	N	17					275
*03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2283	2	41	9	N	37					312

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
US. FUELS, INC. 879264
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	57	2	25	9	N	23					283
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5					288
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	419	2	28	9	N	25					313
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	362	2	77	9	N	70					383
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5					388
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					70
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					70
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					70
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	361	2	18	9	N	16					86
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					86
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					87

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10594 - 10666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10563 - 11062

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 10706 - 10718

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					217
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					217
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					217
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					217
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	128	1			90
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10820 - 10954

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					71
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					71
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					108
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4					112
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					113
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					113
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4					117
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	66	2	3	9	N	3					120

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	22	2	13	9	N	12					72
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7					79
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	N	15					94
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	86	2	31	9	N	28	91	1			31
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					31
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	Y	2					47
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					47
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	42	1			6
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					7
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					7
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					42
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					47
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	763	2	20	9	N	18					65
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	809	2	37	9	N	34					99
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					99
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	2	20	9	N	18					117

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	Y	7					153
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2					155
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	138	1			19
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					21
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					21
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	N	12					181
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6					187
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	160	1			30
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	N	25					55
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2					57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	341	1	1523	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	334	1	1579	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	334	1	1500	2	Y	19	16	1			5
							21	9									
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	345	1	1207	2	Y	15	19	1			1
							17	9									
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	329	1	1436	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	202	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	179	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	184	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	837	-0-	-124	-0-	156	1	681	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	619	1	2760	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
11	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	620	1	2946	2	Y	25	26	1			13
							28	9									
12	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	653	1	3086	2	Y	25	22	1			16
							28	9									
01	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	660	1	2967	2	Y	25	22	1			19
							28	9									
02	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	694	1	2427	2	Y	22	26	1			15
							24	9									
03	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	637	1	2781	2	Y	23	26	1			12
							25	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	760	-0-	-759	-0-	134 1 43 9		583	2	Y	39	44	1			13
11	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	206 1 44 9		958	2	Y	40	42	1			11
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	266 1 41 9		1236	2	Y	37	33	1			15
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	253 1 42 9		1117	2	Y	38	33	1			20
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	249 1 37 9		858	2	Y	34	40	1			14
03	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	205 1 40 9		880	2	Y	36	40	1			10

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	402 1 53 9		1795	2	Y	48	53	1			17
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	370 1 54 9		1759	2	Y	49	52	1			14
12	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	348 1 41 9		1643	2	Y	37	35	1			16
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	398 1 37 9		1790	2	Y	34	31	1			19
02	2044	N	1817	-0-	-227	-0-	397 1 33 9		1387	2	Y	30	37	1			12
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	378 1 35 9		1653	2	Y	32	36	1			8

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	175	1	766	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	813	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	808	2	Y	42	35	1			22
							46	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	185	1	815	2	Y	43	36	1			29
							47	9									
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	189	1	648	2	Y	38	44	1			23
							42	9									
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	173	1	740	2	Y	40	44	1			19
							44	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	187	1	820	2	Y	44	48	1			14
							48	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	178	1	828	2	Y	57	57	1			14
							63	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	192	1	889	2	Y	58	50	1			22
							64	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	833	2	Y	59	50	1			31
							65	9									
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	196	1	672	2	Y	52	61	1			22
							57	9									
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	176	1	750	2	Y	55	60	1			17
							61	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	434	1	1930	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	445	1	2097	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	454	1	2126	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	419	1	1866	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
02	2380	N	2145	-0-	-235	-0-	476	1	1650	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
03	2604	N	2217	-0-	-387	-0-	413	1	1785	2	Y	17	19	1			11
							19	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	450	1	2007	2	Y	48	52	1			16
							53	9									
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	433	1	2056	2	Y	76	72	1			20
							84	9									
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	459	1	2171	2	Y	90	74	1			36
							99	9									
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	457	1	2051	2	Y	92	77	1			51
							101	9									
02	2408	N	2330	-0-	-78	-0-	499	1	1742	2	Y	81	95	1			37
							89	9									
03	2728	N	2498	-0-	-230	-0-	451	1	1953	2	Y	85	94	1			28
							94	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
10	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	605	1	2701	2	Y	23	24	1			9
							25	9									
11	3420	X	3392	-0-	-28	-0-	586	1	2783	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	610	1	2880	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
01	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	552	1	2483	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	623	1	2177	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	594	1	2596	2	Y	19	22	1			3
							21	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	377	1	1671	2	Y	41	45	1			11
							45	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1704	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	426	1	1996	2	Y	37	33	1			13
							41	9									
01	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	348	1	1546	2	Y	35	31	1			17
							39	9									
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	473	1	1641	2	Y	33	39	1			11
							36	9									
03	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	427	1	1848	2	Y	35	38	1			8
							39	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	819	1	3635	2	Y	46	50	1			16
							51	9									
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	812	1	3837	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	804	1	3779	2	Y	45	40	1			19
							50	9									
01	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	766	1	3425	2	Y	43	38	1			24
							47	9									
02	4396	X	3977	-0-	-419	-0-	878	1	3055	2	Y	40	47	1			17
							44	9									
03	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	780	1	3391	2	Y	43	47	1			13
							47	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	202	1	958	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	182	1	859	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	191	1	860	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1092	N	177	-0-	-915	-0-	38	1	133	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	4	5	1			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

10	3410	X	2581	-0-	-829	-0-	470	1	2097	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	675	1	3206	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	704	1	3328	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	683	1	3071	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	3640	X	3247	-0-	-393	-0-	719	1	2514	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	645	1	2818	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	639	1	2850	2	Y	66	73	1			26
							73	9									
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	617	1	2930	2	Y	57	64	1			19
							63	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	627	1	2965	2	Y	46	43	1			22
							51	9									
01	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	623	1	2799	2	Y	48	41	1			29
							53	9									
02	3360	X	2941	-0-	-419	-0-	644	1	2251	2	Y	42	50	1			21
							46	9									
03	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	562	1	2454	2	Y	43	48	1			16
							47	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	247	1	1102	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
11	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	184	1	876	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	225	1	1011	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	226	1	790	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	165	1	722	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	339	1	1508	2	Y	63	69	1			20
							69	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	326	1	1529	2	Y	67	70	1			17
							74	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	337	1	1574	2	Y	68	58	1			27
							75	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	336	1	1493	2	Y	69	58	1			38
							76	9									
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	363	1	1253	2	Y	61	72	1			27
							67	9									
03	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	297	1	1278	2	Y	60	68	1			19
							66	9									

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
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	292	1	1303	2	Y	31	34	1			11
							34	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	271	1	1288	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	276	1	1302	2	Y	39	33	1			15
							43	9									
01	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	278	1	1251	2	Y	40	33	1			22
							44	9									
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	293	1	1023	2	Y	35	42	1			15
							39	9									
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	271	1	1186	2	Y	37	41	1			11
							41	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	557	1	2484	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
11	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	587	1	2787	2	Y	32	30	1			11
							35	9									
12	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	558	1	2637	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
01	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	590	1	2654	2	Y	38	32	1			24
							42	9									
02	3192	X	2798	-0-	-394	-0-	614	1	2148	2	Y	33	39	1			18
							36	9									
03	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	575	1	2510	2	Y	35	38	1			15
							39	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	700	-0-	-168	-0-	120	1	535	2	Y	41	44	1			21
							45	9									
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	126	1	598	2	Y	40	42	1			19
							44	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	151	1	714	2	Y	39	33	1			25
							43	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	722	2	Y	40	33	1			32
							44	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	180	1	630	2	Y	35	41	1			26
							39	9									
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	748	2	Y	37	40	1			23
							41	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	170	1	756	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	156	1	741	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	157	1	741	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	157	1	708	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	162	1	567	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	163	1	710	2	Y	12	14	1			5
							13	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	307	1	1371	2	Y	34	36	1			16
							37	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	285	1	1354	2	Y	33	36	1			13
							36	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	242	1	1143	2	Y	30	27	1			16
							33	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	Y	33	28	1			21
							36	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	283	1	990	2	Y	29	34	1			16
							32	9									
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	267	1	1167	2	Y	30	34	1			12
							33	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	210	1	937	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	208	1	988	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	213	1	1008	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	191	1	857	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1056	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1406	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	320	1	1430	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	309	1	1467	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	316	1	1495	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	326	1	1462	2	Y	36	30	1			18
							40	9									
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	346	1	1208	2	Y	31	37	1			12
							34	9									
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	320	1	1382	2	Y	33	36	1			9
							36	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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	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-

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	123	1	548	2	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	116	1	551	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	120	1	567	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	115	1	517	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	124	1	434	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	110	1	481	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	858	1	3828	2	Y	151	165	1			62
							166	9									
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	807	1	3836	2	Y	150	158	1			54
							165	9									
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	836	1	3949	2	Y	148	129	1			73
							163	9									
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	842	1	3787	2	Y	151	129	1			95
							166	9									
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	855	1	2989	2	Y	133	158	1			70
							146	9									
03	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	789	1	3446	2	Y	140	154	1			56
							154	9									

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
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	6	8	1			5
11	1860	N	836	-0-	-1024	-0-	143	1	678	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			5
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	201	1	902	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	390	1	1363	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	327	1	1428	2	Y	21	22	1			11
							23	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	81	-0-	-3	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	46	51	1			21
11	3240	X	2656	-0-	-584	-0-	451 63	1 9	2142	2	Y	57	57	1			21
12	3348	X	2087	-0-	-1261	-0-	354 63	1 9	1670	2	Y	57	50	1			28
01	3348	X	2581	-0-	-767	-0-	458 63	1 9	2060	2	Y	57	49	1			36
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	22	39	1			19
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	53	52	1			20

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	851 26	1 9	3797	2	N	24	24	1			4
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	834 32	1 9	3960	2	N	29	28	1			5
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	863 33	1 9	4078	2	N	30	26	1			9
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	894 34	1 9	4019	2	N	31	27	1			13
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	952 30	1 9	3329	2	N	27	32	1			8
*03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	883 32	1 9	3855	2	N	29	32	1			5

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3579		3324	-0-	-255	-0-	3233	2	91	9	N	83	182	1	5	8	80
11	4144		3898	-0-	-246	-0-	737	1	3083	2	N	71	4	8			147
							78	9									
12	2821	#	2143	-0-	-678	-0-	314	1	1762	2	N	61	4	8			204
							67	9									
01	5463		4266	-0-	-1197	-0-	4136	2	130	9	N	118	190	1	5	8	127
02	2772		1971	-0-	-801	-0-	1825	2	146	9	N	133	190	1			70
*03	5131		4100	-0-	-1031	-0-	3980	2	120	9	N	109	5	8			174

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	N	-0-					49
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	127	1	1925	2	N	-0-					49
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					49
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	65	1	839	2	N	-0-					49
02	1176	N	249	-0-	-927	-0-	23	1	226	2	N	-0-					49
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2551	-0-	-518	-0-	2529	2	22	9	N	20					180
11	2970	X	2038	-0-	-932	-0-	2035	2	3	9	N	3	167	1			16
12	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	2643	2	26	9	N	24					40
01	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2152	2	22	9	N	20					60
02	2408	X	1980	-0-	-428	-0-	1958	2	22	9	N	20					80
03	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2477	2	22	9	N	20					100

LETS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					68
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					68
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					68
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					68
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					68
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					40
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					40
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					40
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	82	2	6	9	N	5					52
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	116	2	2	9	N	2					54
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	152	2	12	9	N	11					65
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					68
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	159	2	29	9	N	26					94
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					94

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 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
10	1085	N	911	-0-	-174	-0-	852	2	59	9	N	54					172
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1080	2	31	9	N	28					200
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1396	2	51	9	N	46					246
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	760	2	20	9	N	18					264
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	934	2	37	9	N	34					298
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					298

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
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					36
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					36
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					36
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					36
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					36
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	120	-0-	-2763	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	3534	X	1632	-0-	-1902	-0-	1632	2			N	-0-					279
11	3420	X	1167	-0-	-2253	-0-	1153	2	14	9	N	13					292
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					292
01	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					292
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					292
*03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					292

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					43
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					43
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					43
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					43
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	N	7					50
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2893	3			N	-0-					62
11	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	2678	3			N	-0-					62
12	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2705	3			N	-0-					62
01	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			N	-0-					62
02	2492	N	2439	-0-	-53	-0-	2439	3			N	-0-					62
03	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3			N	-0-					62

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	682	1	4561	3	N	-0-					88
11	4950	X	4798	-0-	-152	-0-	658	1	4140	3	N	-0-					88
12	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	678	1	4183	3	N	-0-					88
01	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	670	1	3924	3	N	-0-					88
02	4620	X	3790	-0-	-830	-0-	587	1	3203	3	N	-0-					88
03	5115	X	3996	-0-	-1119	-0-	630	1	3366	2	N	-0-					88

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	320	1	1236	2	N	-0-					36
11	1650	N	831	-0-	-819	-0-	104	1	727	2	N	-0-					36
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	249	1	1416	2	N	-0-					36
01	2046	N	1096	-0-	-950	-0-	143	1	953	2	N	-0-					36
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	356	1	1600	2	N	-0-					36

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
10	2976	X	2223	-0-	-753	-0-	457	1	1766	2	N	-0-					37
11	2400	X	1018	-0-	-1382	-0-	127	1	891	2	N	-0-					37
12	2511	X	1615	-0-	-896	-0-	242	1	1373	2	N	-0-					37
01	2945	X	1595	-0-	-1350	-0-	208	1	1387	2	N	-0-					37
02	2660	X	2242	-0-	-418	-0-	2242	2			N	-0-					37
03	2945	X	2421	-0-	-524	-0-	441	1	1980	2	N	-0-					37

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2508	-0-	-499	-0-	326	1	2182	3	N	-0-					97
11	2910	X	2259	-0-	-651	-0-	310	1	1949	3	N	-0-					97
12	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	331	1	2040	3	N	-0-					97
01	2666	X	2304	-0-	-362	-0-	336	1	1968	3	N	-0-					97
02	2408	X	2007	-0-	-401	-0-	311	1	1696	3	N	-0-					97
03	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	362	1	1934	2	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4257	-0-	-1695	-0-	805	1	3452	2	N	-0-					120
11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1322	1	9258	2	N	3					123
							3	9									
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	1052	1	5977	2	N	-0-					123
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1049	1	6995	2	N	-0-					123
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5986	2	2	9	N	2					125
03	5952	X	4233	-0-	-1719	-0-	771	1	3462	2	N	-0-					125

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	569	1	3803	3	N	-0-					110
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	563	1	3544	3	N	-0-					110
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	572	1	3530	3	N	-0-					110
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	571	1	3345	3	N	-0-					110
02	3416	X	3267	-0-	-149	-0-	506	1	2761	3	N	-0-					110
03	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	561	1	2994	2	N	-0-					110

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	3574	-0-	-7307	-0-	327	1	3247	2	Y	-0-					49
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	218	1	2698	2	Y	-0-					49
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	348	1	4429	2	Y	26					75
							29	9									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	334	1	3421	2	Y	-0-					75
02	3388	X	3196	-0-	-192	-0-	255	1	2941	2	Y	-0-					75
03	4805	X	3660	-0-	-1145	-0-	319	1	3341	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	879	-0-	-1321	628	50	1	829	2	Y	-0-					39
11	1609	N	981	-0-	-628	-0-	57	1	924	2	Y	-0-					39
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	2	Y	-0-					39
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	1109	2	Y	-0-					39
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					39
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	915	-0-	-1285	1220	51	1	864	2	Y	-0-					27
11	2328	N	1108	-0-	-1220	-0-	63	1	1045	2	Y	-0-					27
12	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	60	1	993	2	Y	-0-					27
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					27
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	Y	-0-					27
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7609	X	3289	-0-	-4320	-0-	182	1	3107	2	Y	-0-					38
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	127	1	2249	2	Y	-0-					38
12	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	141	1	2393	2	Y	-0-					38
01	3286	X	2432	-0-	-854	-0-	138	1	2294	2	Y	-0-					38
02	2968	X	2167	-0-	-801	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-					38
03	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	135	1	2279	2	Y	-0-					38

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	374	1	5736	2	N	-0-					90
11	7080	X	6412	-0-	-668	-0-	407	1	6005	2	N	-0-					90
12	7316	X	6684	-0-	-632	-0-	435	1	6249	2	N	-0-					90
01	7316	X	6469	-0-	-847	-0-	433	1	6036	2	N	-0-					90
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	183	1	6586	2	N	-0-					90
*03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	198	1	6727	2	N	-0-					90

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					41
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					41
12	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					41
01	3782	X	302	-0-	-3480	-0-	302	2			N	-0-					41
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					41
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	71	-0-	-3060	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1268	-0-	-412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					28
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					28
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					28
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					28
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					28
03	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1429	-0-	-803	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		534	-0-	534	1803	534	2			Y	-0-					37
11	2199	X	396	-0-	-1803	-0-	396	2			Y	-0-					37
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					37
01	1054	X	693	-0-	-361	-0-	693	2			Y	-0-					37
02	952	X	103	-0-	-849	-0-	103	2			Y	-0-					37
03	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			Y	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					13
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					13
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					13
01	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					13
02	2800	N	2442	-0-	-358	119	2442	2			N	-0-					13
03	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2			N	-0-					13

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
10	DLQ G-10		305	-0-	305	510	305	2			Y	-0-					4
11	634	N	124	-0-	-510	-0-	122	2	2	9	Y	2					6
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					6
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					6
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					6
03	310	X	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					6

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
10	DLQ G-10		1374	-0-	1374	6001	1374	2			Y	-0-					8
11	8869	X	2868	-0-	-6001	-0-	2838	2	30	9	Y	27					35
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					35
01	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	1858	2			Y	-0-					35
02	2688	X	1858	-0-	-830	-0-	1855	2	3	9	Y	3					38
03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	2			Y	-0-					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	204	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	182	1	3207	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3282	-0-	-841	-0-	201	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	223	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2918	-0-	-750	-0-	207	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	285	1	3555	2	N	-0-					-0-

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
10	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	259	1	4667	2	N	-0-					5
11	4950	X	4689	-0-	-261	-0-	253	1	4436	2	N	-0-					5
12	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	242	1	3753	2	N	-0-					5
01	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	271	1	3741	2	N	-0-					5
02	4620	X	3618	-0-	-1002	-0-	257	1	3361	2	N	-0-					5
03	4929	X	3874	-0-	-1055	-0-	287	1	3587	2	N	-0-					5

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
10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5409	98	1	1772	2	Y	-0-					5
11	2900	N	1836	-0-	-1064	4345	99	1	1737	2	Y	-0-					5
12	3100	N	1769	-0-	-1331	3014	108	1	1661	2	Y	-0-					5
01	3100	N	1526	-0-	-1574	1440	103	1	1423	2	Y	-0-					5
02	2766	N	1326	-0-	-1440	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					5
03	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	107	1	1333	2	Y	-0-					5

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3974	1527	2	12	9	Y	11					173
11	5678	X	1704	-0-	-3974	-0-	1704	2			Y	-0-					173
12	1395	X	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			Y	-0-					173
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					173
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					173
03	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					173

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1130	-0-	-270	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	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

10	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1661	2	21	9	N	19					156
11	1800	N	1213	-0-	-587	-0-	1196	2	17	9	N	15					171
12	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1849	2	17	9	N	15					186
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15	62	1			139
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	N	14					153
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26	9	N	24					177

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

10	3619		2538	-0-	-1081	-0-	2538	2			N	-0-					40
11	2334		1872	-0-	-462	-0-	1872	2			N	-0-					40
12	2999		2228	-0-	-771	-0-	2228	2			N	-0-					40
01	2961		2211	-0-	-750	-0-	2209	2	2	9	N	2					42
02	1316		1954	-0-	638	638	1954	2			N	-0-					42
*03	2827	N	2189	-0-	-638	-0-	2189	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10795	X	4389	-0-	-6406	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
*12	4247	X	1635	-0-	-2612	-0-	1611	2	24	9	Y	22					22
*01	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	3292	2	42	9	Y	38					60
*02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4489	2	45	9	Y	41					101
03	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	2189	2	47	9	Y	43	142	1			2

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

10	4495	X	2317	-0-	-2178	-0-	2317	2			N	-0-					119
11	4350	X	2208	-0-	-2142	-0-	2208	2			N	-0-					119
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					119
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3522	2	12	9	N	11					130
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					141
*03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4280	2	14	9	N	13					154

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					73
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					73
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					73
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					73
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

10	2549		2499	-0-	-50	-0-	2499	2			N	-0-					184
11	2220	#	2207	-0-	-13	-0-	2207	2			N	-0-					184
12	2263	N	1690	-0-	-573	-0-	1690	2			N	-0-					184
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2					186
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					186
*03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2867	2	7	9	N	6					192

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5313	R	5313	-0-	-0-	-0-	775	1	4494	2	N	40					103
							44	9									
11	5040	#	4979	-0-	-61	-0-	750	1	4207	2	N	20	78	1			45
							22	9									
12	5208	#	5130	-0-	-78	-0-	775	1	4323	2	N	29					74
							32	9									
01	5301	#	5103	-0-	-198	-0-	775	1	4328	2	N	-0-					74
02	4788		4125	-0-	-663	-0-	700	1	3419	2	N	5					79
							6	9									
03	5301		4146	-0-	-1155	-0-	750	1	3390	2	N	5					84
							6	9									

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					20
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					22
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	39	2	3	9	N	3					25
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					179
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					179
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					179
01	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1319	2			N	-0-					179
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-					179
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					179

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					184
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					184
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					184
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					184
02	1120	N	436	-0-	-684	-0-	436	3			N	-0-					184
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					184

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 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
10	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	733	1	3477	2	N	8					225
							9	9									
11	4380	X	4035	-0-	-345	-0-	583	1	3433	2	N	17	178	1			64
							19	9									
12	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	552	1	3397	2	N	21					85
							23	9									
01	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	945	1	3182	2	N	9					94
							10	9									
02	3976	X	3252	-0-	-724	-0-	3245	2	7	9	N	6					100
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	877	1	3567	2	N	4					104
							4	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					102
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	322	1	876	2	N	-0-					102
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	291	1	873	2	N	-0-					102
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1009	1	438	2	N	-0-					102
02	1120	N	807	-0-	-313	-0-	807	2			N	-0-					102
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	141	1	1008	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	550	1	1375	2	N	-0-					40
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	553	1	1505	2	N	-0-					40
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	473	1	1423	2	N	-0-					40
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	550	1	1265	2	N	-0-					40
02	1932	N	1282	-0-	-650	-0-	1282	2			N	-0-					40
03	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	185	1	1317	2	N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

10	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	158	1	2103	2	N	3					122
							3	9									
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	425	1	2351	2	N	18	1	8			139
							20	9									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	341	1	2161	2	N	8					147
							9	9									
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	409	1	2273	2	N	10					157
							11	9									
02	2604	N	1872	-0-	-732	-0-	1864	2	8	9	N	7					164
*03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	6					170
							7	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			N	-0-					259
11	2550	X	2322	-0-	-228	-0-	2320	3	2	9	N	2					261
12	2635	X	2422	-0-	-213	-0-	2421	3	1	9	N	1					262
01	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2243	3	4	9	N	4					266
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	2023	3	7	9	N	6					272
03	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2230	3	4	9	N	4					276

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					100
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					83
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					83
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					83
01	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					83
02	280	#	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					83
03	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					170
11	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					170
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					170
01	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					170
02	364	#	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-					170
*03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

10	465	#	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					55
11	450	#	304	-0-	-146	-0-	304	2			Y	-0-					55
12	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	2			Y	-0-					55
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					55
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					55
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY		-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

10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					26
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					26
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					26
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					26
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					26
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

10	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					61
11	570	#	462	-0-	-108	-0-	462	2			Y	-0-					61
12	589	#	382	-0-	-207	-0-	382	2			Y	-0-					61
01	775	#	325	-0-	-450	-0-	325	2			Y	-0-					61
02	700	#	199	-0-	-501	-0-	199	2			Y	-0-					61
03	775	#	351	-0-	-424	-0-	351	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-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

10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					29
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					29
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					29
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					29
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					29
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
10	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					127
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					127
12	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					127
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					127
02	420	#	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					127
03	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	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
10	1178	#	924	-0-	-254	-0-	822	2	102	9	N	93	126	1			17
11	810	#	745	-0-	-65	-0-	738	2	7	9	N	6					23
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	797	2	10	9	N	9					32
01	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					32
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	661	2	13	9	N	12					44
03	930	#	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					44

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
10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					118
11	330	#	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					118
12	403	#	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					118
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					118
02	392	#	199	-0-	-193	-0-	199	2			N	-0-					118
03	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	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
10	930	#	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					118
11	900	#	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					118
12	930	#	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					118
01	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					118
02	756	#	679	-0-	-77	-0-	679	2			N	-0-					118
*03	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					118

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
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					13
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					13
12	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					13
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					13
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					13
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	Y	11					24

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
10	465	#	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					37
11	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					37
12	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					37
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					37
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					37
*03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	428	2	23	9	Y	21					58

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
10	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	2			Y	-0-					8
11	180	#	28	-0-	-152	-0-	28	2			Y	-0-					8
12	186	#	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					8
01	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					8
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8
*03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8					16

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					9
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					9
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					9
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3					12

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

10	1736	N	889	-0-	-847	-0-	92	1	797	2	N	-0-					187
11	1680	N	987	-0-	-693	-0-	125	1	862	2	N	-0-					187
12	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	163	1	1412	2	N	-0-					187
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	N	-0-					187
02	924	N	128	-0-	-796	-0-	14	1	114	2	N	-0-					187
03	1581	N	734	-0-	-847	-0-	59	1	675	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					182
11	630	N	113	-0-	-517	-0-	113	2			N	-0-					182
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					53
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					53
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					53
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					53
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
10	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3			N	-0-					239
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1462	3	8	9	N	7	1	8			245
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3			N	-0-					245
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	3			N	-0-					245
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1352	3	2	9	N	2					247
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					247

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					137
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					137
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	2	N	-0-					137
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					137
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-					137
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1931	2	N	11					25
							12	9									
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	389	1	1558	2	N	-0-	5	7			20
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	363	1	1681	2	N	4					24
							4	9									
01	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	482	1	1585	2	N	4					28
							4	9									
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	374	1	1503	2	N	4					32
							4	9									
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	495	1	1596	2	N	4					36
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					41
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					41
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					41
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					41
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					41
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

10	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4395	3	167	9	N	152					190
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4810	3	130	9	N	118	191	1			117
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4022	3	183	9	N	166	191	1			92
01	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4111	3	123	9	N	112	110	1			94
02	4620	X	3695	-0-	-925	-0-	3571	3	124	9	N	113					207
03	5115	X	3293	-0-	-1822	-0-	3153	3	140	9	N	127	190	1			144

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

10	37785	X	1580	-0-	-36205	-0-	283	1	1289	2	N	7					94
							8	9									
11	2250	X	1535	-0-	-715	-0-	231	1	1292	2	N	11					105
							12	9									
12	2325	X	1541	-0-	-784	-0-	237	1	1282	2	N	20					125
							22	9									
01	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	362	1	1123	2	N	17					142
							19	9									
02	1428	N	1201	-0-	-227	-0-	271	1	927	2	N	3					145
							3	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	346	1	1333	2	N	9					154
							10	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					133
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

10	5766	X	2644	-0-	-3122	-0-	217	1	2425	2	N	2	2	8			164
							2	9									
11	5310	X	2432	-0-	-2878	-0-	150	1	2279	2	N	3					167
							3	9									
12	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	257	1	4105	2	N	-0-					167
01	4743	X	3544	-0-	-1199	-0-	254	1	3289	2	N	1	1	8			167
							1	9									
02	4032	X	2865	-0-	-1167	-0-	262	1	2603	2	N	-0-					167
03	4371	X	2837	-0-	-1534	-0-	208	1	2629	2	N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

10	930	N	816	-0-	-114	-0-	779	2	37	9	N	34					128
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	874	2	58	9	N	53	150	1	1	8	30
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1199	2	59	9	N	54					84
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1289	2	41	9	N	37					121
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	N	73	165	1			29
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1214	2	55	9	N	50					79

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					45
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					50
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					72

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
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	2	33	9	N	30					152
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1189	2	39	9	N	35	154	1			33
12	1209	N	915	-0-	-294	-0-	870	2	45	9	N	41					74
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1179	2	46	9	N	42					116
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1179	2	48	9	N	44					160
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1238	2	47	9	N	43	158	1			45

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	114	2	18	9	N	16	1	8			297
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	103	2	41	9	N	37					334
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	181	1	1	8	153
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	N	29					182
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	92	2	25	9	N	23					205
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22					227

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3851	2	42	9	N	38	1	8			266
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4222	2	116	9	N	105	191	1	1	8	179
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3743	2	123	9	N	112	187	1			104
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3425	2	92	9	N	84					188
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3425	2	54	9	N	49	1	8			236
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3122	2	108	9	N	98	186	1	1	8	147

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	321	2	14	9	N	13					123
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	321	2	28	9	N	25					148
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	251	2	17	9	N	15					163
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	300	2	20	9	N	18					181
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	291	2	28	9	N	25					206
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	15	166	1	1	8	54

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					139
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					139
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					139
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					139
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139

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

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					127
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					127
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					127
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					127
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					127
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					127

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-

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
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					20
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					20
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	N	19					39
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	N	30					69
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16					85

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
10	2702	N	2594	-0-	-108	-0-	2566	2	28	9	N	25		1	8		144
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2698	2	22	9	N	20					164
12	2511	X	1219	-0-	-1292	-0-	1199	2	20	9	N	18					182
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2479	2	56	9	N	51	166	1			67
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	N	33					100
03	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2453	2	53	9	N	48		1	8		147

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	979	2	17	9	N	15					92
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	925	2	19	9	N	17					109
12	899	N	569	-0-	-330	-0-	541	2	28	9	N	25					134
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22	9	N	20					154
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					172
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	938	2	23	9	N	21		1	8		192

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					-0-

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	-0-	-0-		-0-	2271	2	54	9	N	49	171	1	3	8	72
11	2196	N	2196	-0-	-0-		-0-	2139	2	57	9	N	52					124
12	2296	N	2296	-0-	-0-		-0-	2217	2	79	9	N	72					196
01	2194	N	2194	-0-	-0-		-0-	2142	2	52	9	N	47	164	1			79
02	2192	N	2192	-0-	-0-		-0-	2142	2	50	9	N	45					124
*03	1845	N	1845	-0-	-0-		-0-	1786	2	59	9	N	54	1	8			177

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	124	N	32	-0-	-92		-0-	32	2			N	-0-					95
11	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-		-0-	194	2			N	-0-					95
01	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	2			N	-0-					95
02	188	N	188	-0-	-0-		-0-	188	2			N	-0-					95
03	186	N	176	-0-	-10		-0-	176	2			N	-0-					95

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					66
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					66
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					66
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
10	589	N	321	-0-	-268	-0-	321	2			N	-0-					27
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	13	1	495	2	N	-0-					27
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	N	-0-					27
01	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-					27
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
03	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	1780	2			N	-0-					47
11	1950	N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-					47
12	1829	N	888	-0-	-941	-0-	888	2			N	-0-					47
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20					67
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					67
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					67

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
10	3100	N	2463	-0-	-637	10915	331	1	2131	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	1399	-0-	-1601	9314	132	1	1264	2	Y	3					13
							3	9									
12	3100	N	1665	-0-	-1435	7879	118	1	1535	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
01	3100	N	1075	-0-	-2025	5854	84	1	982	2	Y	8					11
							9	9									
02	2800	N	1431	-0-	-1369	4485	122	1	1309	2	Y	-0-					11
*03	3100	N	1322	-0-	-1778	2707	110	1	1212	2	Y	-0-					11

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
10	3100	N	1629	-0-	-1471	3922	219	1	1409	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	747	-0-	-2253	1669	70	1	674	2	Y	3					13
							3	9									
12	2642	N	973	-0-	-1669	-0-	68	1	893	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	77	1	908	2	Y	9					12
							10	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	-0-					12
*03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	255	1	2811	2	Y	-0-					12

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
10	3100	N	2082	-0-	-1018	8340	280	1	1801	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	1312	-0-	-1688	6652	124	1	1185	2	Y	3					13
							3	9									
12	3100	N	917	-0-	-2183	4469	65	1	841	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
01	3100	N	1401	-0-	-1699	2770	109	1	1282	2	Y	9					12
							10	9									
02	2800	N	880	-0-	-1920	850	75	1	805	2	Y	-0-					12
*03	3090	N	2240	-0-	-850	-0-	186	1	2054	2	Y	-0-					12

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	3100	N	3532	-0-	432	12334	475	1	3057	2	Y	-0-					18
11	3000	N	3799	-0-	799	13133	359	1	3440	2	Y	-0-					18
12	15699	X	2566	-0-	-13133	-0-	183	1	2383	2	Y	-0-					18
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	275	1	3232	2	Y	30					48
							33	9									
02	3248	X	2531	-0-	-717	-0-	216	1	2309	2	Y	5	35	1			18
							6	9									
03	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	219	1	2417	2	Y	-0-					18

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	377	1	2427	2	Y	-0-					18
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	303	1	2896	2	Y	-0-					18
12	2914	X	2167	-0-	-747	-0-	154	1	2013	2	Y	-0-					18
01	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	184	1	2166	2	Y	30					48
							33	9									
02	2996	X	1682	-0-	-1314	-0-	143	1	1533	2	Y	5	35	1			18
							6	9									
03	3317	X	1845	-0-	-1472	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					18

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	908	-0-	-2192	8665	122	1	786	2	Y	-0-					34
11	3000	N	961	-0-	-2039	6626	91	1	870	2	Y	-0-					34
12	3100	N	2404	-0-	-696	5930	171	1	2232	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
01	3100	N	1139	-0-	-1961	3969	85	1	1004	2	Y	45					50
							50	9									
02	2800	N	1064	-0-	-1736	2233	91	1	972	2	Y	1	45	1			6
							1	9									
*03	3100	N	1092	-0-	-2008	225	91	1	1001	2	Y	-0-					6

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	3100	N	1598	-0-	-1502	5043	215	1	1383	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1140	-0-	-1860	3183	106	1	1019	2	Y	14					18
							15	9									
12	3100	N	1594	-0-	-1506	1677	114	1	1479	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
01	3100	N	1597	-0-	-1503	174	125	1	1472	2	Y	-0-					3
02	1591	N	1417	-0-	-174	-0-	121	1	1296	2	Y	-0-					3
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	155	1	1708	2	Y	-0-					3

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
10	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	407	1	2620	2	Y	-0-					8
11	3210	X	2239	-0-	-971	-0-	209	1	1999	2	Y	28					36
							31	9									
12	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	186	1	2419	2	Y	-0-	31	1			5
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	269	1	3154	2	Y	-0-					5
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	245	1	2626	2	Y	-0-					5
*03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	255	1	2807	2	Y	-0-					5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	577	1	2017	2	N	56					123
							62	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	347	1	1264	2	N	-0-					123
12	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	435	1	1594	2	N	-0-					123
01	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	278	1	1068	2	N	-0-					123
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	272	1	900	2	N	-0-					123
03	2015	N	1520	-0-	-495	-0-	409	1	1111	2	N	-0-					123

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
10	3100	N	2837	-0-	-263	92	631	1	2206	2	N	-0-					65
11	2512	N	2420	-0-	-92	-0-	521	1	1899	2	N	-0-					65
12	2945	X	2171	-0-	-774	-0-	465	1	1706	2	N	-0-					65
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	513	1	1969	2	N	-0-					65
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	511	1	1694	2	N	-0-					65
03	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	587	1	1596	2	N	-0-					65

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
10	3100	N	1398	-0-	-1702	67	188	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	988	-0-	-452	-0-	93	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	782	-0-	-706	-0-	56	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	85	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	69	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	64	1	709	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	287	-0-	-860	-0-	39	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		238	-0-	238	238	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		407	-0-	407	645	34	1	373	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

10	3100	N	1823	-0-	-1277	8138	245	1	1578	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1419	-0-	-1581	6557	133	1	1271	2	Y	14					18
							15	9									
12	3100	N	1908	-0-	-1192	5365	136	1	1771	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
01	3100	N	1783	-0-	-1317	4048	140	1	1643	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1078	-0-	-1722	2326	92	1	986	2	Y	-0-					3
*03	3100	N	907	-0-	-2193	133	75	1	832	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

10	3100	N	1694	-0-	-1406	6667	228	1	1466	2	Y	-0-					17
11	3000	N	558	-0-	-2442	4225	53	1	505	2	Y	-0-					17
12	3100	N	1024	-0-	-2076	2149	73	1	950	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
01	2714	N	565	-0-	-2149	-0-	43	1	507	2	Y	14					17
							15	9									
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	33	1	354	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
03	1023	N	134	-0-	-889	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

10	3100	N	2536	-0-	-564	12792	341	1	2195	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2726	-0-	-274	12518	254	1	2433	2	Y	35					45
							39	9									
12	3100	N	2423	-0-	-677	11841	173	1	2249	2	Y	1	38	1			8
							1	9									
01	3100	N	2496	-0-	-604	11237	196	1	2300	2	Y	-0-					8
02	2800	N	2199	-0-	-601	10636	188	1	2011	2	Y	-0-					8
*03	3100	N	2442	-0-	-658	9978	203	1	2239	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

10	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	633	1	2216	2	N	-0-					80
11	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	511	1	1863	2	N	-0-					80
12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	574	1	2104	2	N	-0-					80
01	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	556	1	2136	2	N	-0-					80
02	2716	X	2233	-0-	-483	-0-	517	1	1716	2	N	-0-					80
03	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	679	1	1844	2	N	-0-					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	3100	N	1181	-0-	-1919	3755	159	1	1021	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	412	-0-	-2588	1167	39	1	370	2	Y	3					13
							3	9									
12	1561	N	394	-0-	-1167	-0-	28	1	362	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	91	1	1072	2	Y	8					9
							9	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					9
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					9

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	743	-0-	-125	-0-	100	1	643	2	Y	-0-					5
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	Y	18					23
							20	9									
12	775	X	409	-0-	-366	-0-	29	1	380	2	Y	-0-	19	1			4
01	775	X	252	-0-	-523	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					4
02	840	N	304	-0-	-536	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4
03	403	N	146	-0-	-257	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	406	1	2610	2	Y	-0-					17
11	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	264	1	2528	2	Y	-0-					17
12	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	138	1	1797	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
01	3007	X	1553	-0-	-1454	-0-	120	1	1414	2	Y	17					20
							19	9									
02	2604	N	1687	-0-	-917	-0-	144	1	1542	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	161	1	1772	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2170	-0-	-930	11597	292	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2136	-0-	-864	10733	202	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1808	-0-	-1292	9441	129	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2112	-0-	-988	8453	166	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1699	-0-	-1101	7352	145	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1996	-0-	-1104	6248	166	1	1830	2	Y	-0-					-0-

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
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	211	1	739	2	N	-0-					33
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	186	1	678	2	N	-0-					33
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	201	1	736	2	N	-0-					33
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	N	-0-					33
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	189	1	626	2	N	-0-					33
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	238	1	648	2	N	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1601	-0-	-1499	7359	215	1	1385	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	1518	-0-	-1482	5877	143	1	1371	2	Y	4					14
							4	9									
12	3100	N	1504	-0-	-1596	4281	106	1	1378	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
01	3100	N	1830	-0-	-1270	3011	143	1	1679	2	Y	7					12
							8	9									
02	2800	N	1897	-0-	-903	2108	162	1	1735	2	Y	-0-					12
*03	3100	N	1333	-0-	-1767	341	111	1	1222	2	Y	-0-					12

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	293	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	120	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	80	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	113	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336	-0-	72	1	768	2	N	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	116	1	1278	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

10	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	1003	1	3509	2	N	-0-					33
11	4590	X	3888	-0-	-702	-0-	837	1	3051	2	N	-0-					33
12	4743	X	3994	-0-	-749	-0-	856	1	3138	2	N	-0-					33
01	4526	X	2629	-0-	-1897	-0-	543	1	2086	2	N	-0-					33
02	4088	X	3243	-0-	-845	-0-	751	1	2492	2	N	-0-					33
03	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	986	1	2678	2	N	-0-					33

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	33	1	114	2	N	-0-					25
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	27	1	97	2	N	-0-					25
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	29	1	108	2	N	-0-					25
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					25
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	N	-0-					25
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

10	5146	X	2495	-0-	-2651	-0-	555	1	1940	2	N	-0-					22
11	4440	X	2351	-0-	-2089	-0-	506	1	1845	2	N	-0-					22
12	4588	X	2962	-0-	-1626	-0-	635	1	2327	2	N	-0-					22
01	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	529	1	2034	2	N	-0-					22
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	574	1	1902	2	N	-0-					22
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	943	1	2562	2	N	-0-					22

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	527	X	415	-0-	-112	-0-	92	1	323	2	N	-0-			45
11	420	X	396	-0-	-24	-0-	85	1	311	2	N	-0-			45
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	100	1	365	2	N	-0-			45
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	97	1	374	2	N	-0-			45
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	69	1	228	2	N	-0-			45
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	94	1	256	2	N	-0-			45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

10	10323	X	10091	-0-	-232	-0-	1358	1	8733	2	N	-0-			27
11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1024	1	9799	2	N	-0-			27
12	10106	X	9949	-0-	-157	-0-	709	1	9240	2	N	-0-			27
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	802	1	9410	2	N	-0-			27
02	9716	X	8831	-0-	-885	-0-	755	1	8076	2	N	-0-			27
03	10757	X	9571	-0-	-1186	-0-	796	1	8775	2	N	-0-			27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

10	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	1032	1	3609	2	N	-0-			43
11	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	892	1	3254	2	N	-0-			43
12	4743	X	3644	-0-	-1099	-0-	781	1	2863	2	N	-0-			43
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1007	1	3868	2	N	-0-			43
02	4228	X	3604	-0-	-624	-0-	835	1	2769	2	N	-0-			43
03	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	1104	1	3000	2	N	-0-			43

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-			32
11	120	X	83	-0-	-37	-0-	18	1	65	2	N	-0-			32
12	124	X	115	-0-	-9	-0-	25	1	90	2	N	-0-			32
01	124	X	106	-0-	-18	-0-	22	1	84	2	N	-0-			32
02	84	X	52	-0-	-32	-0-	12	1	40	2	N	-0-			32
03	124	X	82	-0-	-42	-0-	22	1	60	2	N	-0-			32

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	217	1	760	2	N	-0-			127
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	209	1	763	2	N	-0-			127
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	213	1	781	2	N	-0-			127
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	214	1	822	2	N	-0-			127
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	193	1	640	2	N	-0-			127
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	239	1	649	2	N	-0-			127

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	344	1	2214	2	N	-0-			30
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	239	1	2287	2	N	-0-			30
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	-0-			30
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	176	1	2066	2	N	-0-			30
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	139	1	1490	2	N	-0-			30
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	139	1	1527	2	N	-0-			30

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3072	2	62	9	N	56					163
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					163
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1	9	N	1	144	1			20
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6510	2	77	9	N	70					90
02	5096	X	4973	-0-	-123	-0-	4973	2			N	-0-					90
03	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	5125	2			N	-0-					90

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	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

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					204
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					207
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					207
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					207
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					207
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					207

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

10	1588	N	534	-0-	-1054	-0-	26	1	508	3	Y	-0-					70
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	1					71
							1	9									
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	3	Y	-0-	1	1			70
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					70
							489	3									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					70
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					70
							371	3									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6066	X	2084	-0-	-3982	-0-	101	1	1983	3	Y	-0-					94
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	3	Y	-0-					94
12	2294	X	1427	-0-	-867	-0-	75	1	1350	3	Y	2	2	1			94
							2	9									
01	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	81	1	15	2	Y	-0-					94
							1410	3									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	3	Y	-0-					94
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	103	1	432	2	Y	-0-					94
							1381	3									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	123	-0-	-331	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					30
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					30
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1			29
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					29
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1					30
							1	9									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					30
							42	3									

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18426	X	6234	-0-	-12192	-0-	305	1	5929	3	Y	-0-					113
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	311	1	5798	3	Y	1					114
							1	9									
12	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	323	1	5867	3	Y	1	5	1			110
							1	9									
01	6231	X	5966	-0-	-265	-0-	321	1	34	2	Y	1					111
							5610	3	1	9							
02	5628	X	5439	-0-	-189	-0-	283	1	5156	3	Y	-0-					111
03	6324	X	6008	-0-	-316	-0-	326	1	1346	2	Y	1					112
							4335	3	1	9							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	1343	2	N	2					100
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	109 19	1 9	1269	2	N	17					117
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	1372	2	N	7					124
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	115 17	1 9	1407	2	N	15					139
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	108 13	1 9	1277	2	N	12					151
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	113 11	1 9	1282	2	N	10					161

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
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	169 22	1 9	2088	2	N	20					117
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	183 22	1 9	2133	2	N	20					137
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	215 14	1 9	2166	2	N	13					150
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	178 17	1 9	2170	2	N	15					165
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	162 25	1 9	1926	2	N	23					188
03	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	175 17	1 9	2016	2	N	15					203

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	100 9	1 9	1231	2	N	8					49
11	1230	N	860	-0-	-370	-0-	68	1	792	2	N	-0-					49
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	97	1	967	2	N	-0-					49
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122 11	1 9	1486	2	N	10					59
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					59
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	79 6	1 9	912	2	N	5					64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	177	1	2189	2	N	8					66
							9	9									
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	187	1	2184	2	N	5					71
							6	9									
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	218	1	2193	2	N	-0-					71
01	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	178	1	2169	2	N	5					76
							6	9									
02	2212	N	2076	-0-	-136	-0-	161	1	1913	2	N	2					78
							2	9									
03	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	174	1	2000	2	N	7					85
							8	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2409	2	N	75					100
							83	9									
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	367	1	8216	2	N	309	179	1			230
							340	9									
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	175	1	4277	2	N	102					332
							112	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	103	1	2820	2	N	37					369
							41	9									
02	8316	X	2660	-0-	-5656	-0-	93	1	2488	2	N	72	176	1			265
							79	9									
03	9207	X	2293	-0-	-6914	-0-	78	1	2168	2	N	43	175	1			133
							47	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	720	-0-	-458	-0-	714	2	6	9	Y	5					58
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	2	19	9	Y	17					75
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	Y	5					80
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1046	2	48	9	Y	44					124
02	DLQ G-10		847	-0-	847	847	32	1	815	2	Y	-0-					124
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	847					Y	NO RPT					124

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	4924	2			N	-0-					140
11	5250	X	4607	-0-	-643	-0-	4607	2			N	-0-					140
12	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	2			N	-0-	120	5			20
01	5425	X	637	-0-	-4788	-0-	637	2			N	-0-					20
*02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					20
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					20

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2455	-0-	-304	-0-	2420	2	35	9	Y	32	19	1			16
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	Y	21	29	1			8
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2465	2	24	9	Y	22	20	1			12
*02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	85	1	2170	2	Y	16	10	1			18
							18	9									
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					18

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	Y	27					47
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8					55
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	Y	3					58
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					58
02	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	49	1	1255	2	Y	-0-					58
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					58

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
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					33
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					33
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					33
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					94
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	957	2	91	9	Y	83					177
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	2	11	9	Y	10					187
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					187
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

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
10	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					184
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
10	713	N	437	-0-	-276	-0-	437	2			Y	-0-					154
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					169
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

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
10	5828	X	5048	-0-	-780	-0-	5035	2	13	9	Y	12					68
11	5640	X	4698	-0-	-942	-0-	4696	2	2	9	Y	2					70
12	5828	X	4791	-0-	-1037	-0-	4749	2	42	9	Y	38	63	1			45
01	5549	X	4426	-0-	-1123	-0-	4398	2	28	9	Y	25					70
02	4564	X	3694	-0-	-870	-0-	241	1	3453	2	Y	-0-	62	1			8
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	4898	-0-	-2139	-0-	4828	2	70	9	Y	64	39	1			32
11	6810	X	4496	-0-	-2314	-0-	4450	2	46	9	Y	42	58	1			16
12	7037	X	5067	-0-	-1970	-0-	5042	2	25	9	Y	23	19	1			20
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5961	2	48	9	Y	44	40	1			24
*02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	432	1	5638	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					37

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6161	2	35	9	Y	32	19	1			16
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5815	2	23	9	Y	21	29	1			8
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5540	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5437	2	24	9	Y	22	20	1			12
02	DLQ G-10		4945	-0-	4945	4945	187	1	4740	2	Y	16	10	1			18
							18	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4945					Y	NO RPT					18

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	8961	-0-	-1114	-0-	8820	2	141	9	Y	128	77	1			64
11	9750	X	7976	-0-	-1774	-0-	7885	2	91	9	Y	83	116	1			31
12	8587	X	8566	-0-	-21	-0-	8514	2	52	9	Y	47	39	1			39
01	10137	X	7812	-0-	-2325	-0-	7715	2	97	9	Y	88	79	1			48
*02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	257	1	6514	2	Y	63	38	1			73
							69	9									
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					73

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 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
10	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	5043	2	28	9	Y	25					136
11	5700	X	4592	-0-	-1108	-0-	4588	2	4	9	Y	4					140
12	5890	X	4921	-0-	-969	-0-	4837	2	84	9	Y	76	126	1			90
01	5890	X	4672	-0-	-1218	-0-	4618	2	54	9	Y	49					139
02	5376	X	3449	-0-	-1927	-0-	232	1	3216	2	Y	1	123	1			17
							1	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					17

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 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	15655	X	10581	-0-	-5074	-0-	10512	2	69	9	Y	63	183	1			40
11	15150	X	10910	-0-	-4240	-0-	10856	2	54	9	Y	49					89
12	14384	X	10620	-0-	-3764	-0-	10581	2	39	9	Y	35					124
01	13051	X	9669	-0-	-3382	-0-	9669	2			Y	-0-					124
02	DLQ G-10		8975	-0-	8975	8975	339	1	8605	2	Y	28					152
							31	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8975					Y	NO RPT					152

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 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
10	10137	X	7274	-0-	-2863	-0-	7204	2	70	9	Y	64	39	1			32
11	9810	X	7246	-0-	-2564	-0-	7200	2	46	9	Y	42	58	1			16
12	9176	X	6086	-0-	-3090	-0-	6061	2	25	9	Y	23	19	1			20
01	9827	X	5719	-0-	-4108	-0-	5671	2	48	9	Y	44	40	1			24
02	6272	X	4706	-0-	-1566	-0-	177	1	4494	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					37

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 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
10	15903	X	13399	-0-	-2504	-0-	13205	2	194	9	Y	176	106	1			88
11	15390	X	12339	-0-	-3051	-0-	12212	2	127	9	Y	115	160	1			43
12	15283	X	12090	-0-	-3193	-0-	12018	2	72	9	Y	65	54	1			54
01	14136	X	11245	-0-	-2891	-0-	11112	2	133	9	Y	121	109	1			66
02	12376	X	9805	-0-	-2571	-0-	368	1	9341	2	Y	87	52	1			101
							96	9									
03	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					101

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	18910	X	16427	-0-	-2483	-0-	493 63	1 9	15871	2	Y	57					78
11	18990	X	15555	-0-	-3435	-0-	420	1	15135	2	Y	-0-	36	1			42
12	19623	X	17248	-0-	-2375	-0-	480 87	1 9	16681	2	Y	79					121
01	19623	X	16889	-0-	-2734	-0-	471 88	1 9	16330	2	Y	80	157	1			44
02	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	381	1	13858	2	Y	-0-					44
*03	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	372 107	1 9	13563	2	Y	97					141

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4259	-0-	1459	1517	4259	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5075	-0-	1975	3492	5075	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	676	1	2364	2	N	-0-					13
11	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	515	1	1879	2	N	-0-					13
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	912	1	3344	2	N	-0-					13
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	885	1	3400	2	N	-0-					13
02	2856	X	1320	-0-	-1536	-0-	306	1	1014	2	N	-0-					13
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	634	1	2219	2	N	-0-					58
11	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	674	1	2457	2	N	-0-					58
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	642	1	2353	2	N	-0-					58
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	707	1	2716	2	N	-0-					58
02	2912	X	2720	-0-	-192	-0-	630	1	2090	2	N	-0-					58
03	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	807	1	2193	2	N	-0-					58

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
10	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	747	1	2614	2	N	-0-					47
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	932	1	3397	2	N	-0-					47
12	4092	X	224	-0-	-3868	-0-	48	1	176	2	N	-0-					47
01	4092	X	764	-0-	-3328	-0-	158	1	606	2	N	-0-					47
02	3892	X	655	-0-	-3237	-0-	152	1	503	2	N	-0-					47
03	4309	X	2414	-0-	-1895	-0-	649	1	1765	2	N	-0-					47

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
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1045	1	3655	2	N	-0-					7
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	916	1	3341	2	N	-0-					7
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1043	1	3825	2	N	-0-					7
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1073	1	4123	2	N	-0-					7
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	982	1	3255	2	N	-0-					7
03	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	1179	1	3204	2	N	-0-					7

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					50
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					50
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					50
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					50
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					140
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					140
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					140
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					140
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					50
11	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					50
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					50
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					50
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					50
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	N	-0-					98
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	2560	2	N	-0-					98
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	109	1	2354	2	N	-0-					98
01	2015 N	1608	-0-	-407	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					98
02	2492 N	2289	-0-	-203	-0-	101	1	2188	2	N	-0-					98
03	2449 N	1111	-0-	-1338	-0-	49	1	1062	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1349	1543	1			127
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1503	1406	1			224
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1500	1447	1			277
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1648	1790	1			135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1325	1164	1			296
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1414	1560	1			150

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03		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
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-943					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1077					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	13					216
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	15					231
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	19					250
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	24					274
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3					277
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	169	1			108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-		-0-	568	2	58	9	N	53	169	1			122
11	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					122
12	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					122
01	620	N	-0-	-0-	-620		-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	193	-0-	-334		-0-	193	2			N	-0-					205
11	450	N	-0-	-0-	-450		-0-					N	-0-					205
12	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-					205
01	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					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
10	1209	N	1001	-0-	-208		-0-	69	1	932	2	N	-0-					26
11	840	N	542	-0-	-298		-0-	25	1	517	2	N	-0-					26
12	974	N	974	-0-	-0-		-0-	36	1	938	2	N	-0-					26
01	992	N	487	-0-	-505		-0-	2	1	485	2	N	-0-					26
02	504	N	465	-0-	-39		-0-	4	1	461	2	N	-0-					26
03	961	N	816	-0-	-145		-0-	18	1	798	2	N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	#	2548	-0-	-428	-0-	2539	2	9	9	N	8		1	8		106
11	2700	#	2533	-0-	-167	-0-	2533	2			N	-0-					106
12	2790	#	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					106
01	2790	#	2574	-0-	-216	-0-	2568	2	6	9	N	5					111
02	2436	#	2237	-0-	-199	-0-	2227	2	10	9	N	9					120
03	2604	#	2154	-0-	-450	-0-	2142	2	12	9	N	11					131

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AC EXPLORATION, LLC 003645
LEATH, C. WELL #: 2 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
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					65
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					65
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					65
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					65
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					65
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					78
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					78
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					78
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					78
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	2			N	-0-					78
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					78

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	Y	-0-					16
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	1376	2	Y	-0-					16
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					16
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					16
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
10	1023	X	884	-0-	-139	-0-	63	1	820	2	Y	1	19	1			5
							1	9									
11	990	X	932	-0-	-58	-0-	59	1	873	2	Y	-0-					5
12	1023	X	993	-0-	-30	-0-	59	1	933	2	Y	1					6
							1	9									
01	1116	X	968	-0-	-148	-0-	55	1	911	2	Y	2					8
							2	9									
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	59	1	754	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	869	2	Y	1					9
							1	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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	Y	-0-	8	1			2
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					2
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					2
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					2
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	-0-					2
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	Y	-0-					2

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
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	Y	-0-					18
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	Y	-0-					18
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					18
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-					18
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					18
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	994	2	Y	-0-					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	114	1	1487	2	Y	-0-					21
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	91	1	1347	2	Y	-0-					21
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	-0-					21
01	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	85	1	1409	2	Y	-0-					21
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	78	1	983	2	Y	-0-					21
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1035	2	Y	1	17	1			5
							1	9									

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
10	1581	X	1329	-0-	-252	-0-	94	1	1235	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1530	X	1260	-0-	-270	-0-	80	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	97	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	124	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-					-0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	158	1	2067	2	Y	-0-					10
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					10
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1944	2	Y	-0-					10
01	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	118	1	1959	2	Y	-0-					10
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	127	1	1605	2	Y	1					11
							1	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1636	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

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
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1820	2	Y	1					9
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-					9
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	114	1	1793	2	Y	1					10
							1	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	3					13
							3	9									
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	102	1	1297	2	Y	-0-					13
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	1					14
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	828	3	N	8			62
							9	9							
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	167	1	1237	3	N	10			72
							11	9							
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	200	1	1410	3	N	8			80
							9	9							
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	152	1	1111	3	N	10			90
							11	9							
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	848	3	N	9			99
							10	9							
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1	1090	3	N	6			105
							7	9							

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	N	10			53
							11	9							
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	N	-0-			53
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	N	9			62
							10	9							
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	18			80
							20	9							
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	29	1	198	3	N	5			85
							6	9							
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	255	3	N	2			87
							2	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	175	1	2290	2	Y	1			9
							1	9							
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	151	1	2231	2	Y	-0-			9
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	150	1	2367	2	Y	1			10
							1	9							
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	146	1	2422	2	Y	3			13
							3	9							
02	2212	N	1860	-0-	-352	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-			13
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	1			14
							1	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	Y	-0-					11
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	1					12
							1	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	1					13
							1	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	2					15
							2	9									
02	588	X	377	-0-	-211	-0-	27	1	349	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					26
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					26
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	283	3	N	20					46
							22	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	589	3	N	12					58
							13	9									
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	N	-0-					58
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					58

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
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	126	1	1644	2	Y	1					9
							1	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	2	Y	-0-					9
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	121	1	1913	2	Y	1					10
							1	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1897	2	Y	3					13
							3	9									
02	1624	N	1565	-0-	-59	-0-	114	1	1451	2	Y	-0-					13
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1235	2	Y	1					14
							1	9									

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
10	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	90	1	1179	2	Y	17	57	1			27
							19	9									
11	1260	X	1129	-0-	-131	-0-	72	1	1057	2	Y	-0-					27
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	2	Y	-0-					27
01	1457	X	1119	-0-	-338	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					27
02	1316	X	1015	-0-	-301	-0-	74	1	940	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	90	1	1002	2	Y	-0-					27

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
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1338	2	Y	6	30	1			12
							7	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1311	2	Y	8					20
							9	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1291	2	Y	8					28
							9	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1323	2	Y	11					39
							12	9									
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	92	1	1162	2	Y	8	1	8			46
							9	9									
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1309	2	Y	4					50
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	754	3	N	-0-					43
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	143	1	1061	3	N	5					48
							6	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	118	1	833	3	N	2					50
							2	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	111	1	809	3	N	3					53
							3	9									
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	98	1	659	3	N	4					57
							4	9									
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	114	1	739	3	N	3					60
							3	9									

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	162	1	2122	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	133	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	117	1	1837	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	112	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1731	-0-	-229	-0-	126	1	1604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	208	1	2712	2	Y	1					9
							1	9									
11	2970	X	2738	-0-	-232	-0-	174	1	2564	2	Y	-0-					9
12	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	161	1	2535	2	Y	-0-					9
01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	157	1	2615	2	Y	4					13
							4	9									
*02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2463	2	Y	-0-					13
03	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	235	1	2603	2	Y	1					14
							1	9									

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	776	3	N	11					73
							12	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	N	12					85
							13	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	190	1	1345	3	N	10					95
							11	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	3	N	10					105
							11	9									
02	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	139	1	940	3	N	5					110
							6	9									
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	166	1	1078	3	N	15					125
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2084	2	Y	1					9
							1	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	133	1	1966	2	Y	-0-					9
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	134	1	2109	2	Y	1					10
							1	9									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	127	1	2111	2	Y	3					13
							3	9									
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	1					14
							1	9									

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	20					20
							22	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	167	1	2187	2	Y	1					9
							1	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	148	1	2175	2	Y	-0-					9
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	139	1	2187	2	Y	1					10
							1	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	137	1	2277	2	Y	3					13
							3	9									
02	2156	N	1731	-0-	-425	-0-	126	1	1604	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1498	2	Y	1					14
							1	9									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	185	3	N	5					57
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	166 12	1 9	2173	2	Y	11	67	1			24
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	161 19	1 9	2370	2	Y	17					41
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	159 21	1 9	2501	2	Y	19					60
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	161 26	1 9	2670	2	Y	24					84
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179 17	1 9	2274	2	Y	15	1	8			98
*03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	248 12	1 9	2751	2	Y	11					109

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

10	1519	X	1348	-0-	-171	-0-	96 1	1 9	1251	2	Y	1					12
11	1380	X	1319	-0-	-61	-0-	84 1	1 9	1234	2	Y	1					13
12	1302	X	1145	-0-	-157	-0-	68 2	1 9	1075	2	Y	2					15
01	1333	X	1247	-0-	-86	-0-	71 2	1 9	1174	2	Y	2					17
02	1232	N	1041	-0-	-191	-0-	76 2	1 9	963	2	Y	2	1	8			18
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	105	1	1168	2	Y	-0-					18

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	142	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1216	2	Y	5					5
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	106 6	1 9	1665	2	Y	5					10
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	106 8	1 9	1762	2	Y	7					17
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	123 6	1 9	1561	2	Y	5	1	8			21
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	142 3	1 9	1568	2	Y	3					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	101	1	1023	3	N	7					162
							8	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	197	1	1459	3	N	-0-					162
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	203	1	1437	3	N	-0-					162
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	193	1	1409	3	N	1					163
							1	9									
02	1540	N	1133	-0-	-407	-0-	146	1	987	3	N	-0-					163
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	939	3	N	-0-					163

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					157
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	N	5					162
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					165
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	3	8	9	N	7					172
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	457	3	1	9	N	1					173
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	N	10					183

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					180
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					180
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					180
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					180
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	Y	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	850	-0-	-328	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1103	-0-	-106	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	934	-0-	-242	-0-	68	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	93	1	1028	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	840	1	1344	3	Y	37	66	1			191
							41	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	355	1	503	3	Y	14					205
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					205
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	N	20					200
							22	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	15					215
							17	9									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	8	189	1			34
							9	9									
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	13	1	363	3	N	18					52
							20	9									
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	11	1	299	3	N	15					67
							17	9									
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	N	9					76
							10	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					64
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					64
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-	43	1			21
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					21
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	12	1	329	3	Y	-0-	18	1			3
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					3

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
*02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	X	288	-0-	-208	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	665	1	2084	2	Y	2					42
							2	9									
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	812	1	2159	2	Y	3					45
							3	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	793	1	2297	2	Y	5					50
							6	9									
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	768	1	2477	2	Y	8					58
							9	9									
02	2772	X	1485	-0-	-1287	-0-	243	1	1241	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			Y	-0-					58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	123	1	4014	2	Y	3					37
							3	9									
11	3960	X	3907	-0-	-53	-0-	56	1	3849	2	Y	2					39
							2	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4684	2	7	9	Y	6					45
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4592	2	8	9	Y	7					52
02	4116	X	3669	-0-	-447	-0-	3667	2	2	9	Y	2	1	8			53
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					54

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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	985	2	Y	3					36
							3	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	2					38
							2	9									
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	Y	4					42
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4					46
02	980	X	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-					46
*03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					46

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
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	Y	3					28
							3	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-					28
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	Y	-0-					28
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					28
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	46	1	588	2	Y	6					34
							7	9									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	4					38
							4	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	136	1	1778	2	N	-0-					182
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	-0-					182
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	N	-0-					182
01	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	95	1	1579	2	N	3					185
							3	9									
02	1512	N	1463	-0-	-49	-0-	107	1	1354	2	N	2					187
							2	9									
*03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	147	1	1629	2	N	5					192
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-					222
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	111	1	1633	2	Y	-0-					222
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	110	1	1733	2	Y	-0-					222
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	2	Y	-0-					222
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1930	2	Y	2					224
							2	9									
*03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	231	1	2561	2	Y	3	175	1			52
							3	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1722	-0-	-1037	-0-	1722	3			N	-0-					189
11	2490	X	1630	-0-	-860	-0-	1630	3			N	-0-					189
12	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	1655	3			N	-0-					189
01	1767	X	1136	-0-	-631	-0-	1136	3			N	-0-					189
02	1596	X	1265	-0-	-331	-0-	1259	3	6	9	N	5					194
03	1736	X	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			N	-0-					194

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	187	1	2442	2	Y	1					9
							1	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	157	1	2318	2	Y	-0-					9
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	146	1	2295	2	Y	1					10
							1	9									
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	140	1	2336	2	Y	3					13
							3	9									
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	162	1	2053	2	Y	-0-					13
*03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	227	1	2513	2	Y	1					14
							1	9									

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5408	X	-0-	-0-	-5408	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1141	3	44	9	N	40					173
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	N	20					193
*02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	3	13	9	N	12					205
*03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2532	3	28	9	N	25					230

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1488	X	306	-0-	-1182	-0-	306	3			N	-0-					54
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2250	3	29	9	N	26					80
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3995	3	69	9	N	63					143
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4462	3	70	9	N	64					207
*02	2800	N	4599	-0-	1799	1799	4541	3	58	9	N	53					260
*03	3100	N	4650	-0-	1550	3349	4630	3	20	9	N	18	187	1			91

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
10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1805	3	50	9	N	45	182	1			103
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1436	3	41	9	N	37					140
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2225	3	61	9	N	55					195
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	3	52	9	N	47					242
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1795	3	44	9	N	40					282
*03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	188	1			95

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					32
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					32
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					32
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					32
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32

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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					94
11	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					94
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					94
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					94
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					94
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					94

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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					217
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					217
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					217
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					217
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8	9	N	7					224
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	2	10	9	N	9	2	8			231

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

10	930	N	748	-0-	-182	-0-	745	3	3	9	N	3					364
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					364
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					364
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					364
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					364
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	59	3	13	9	N	12	8	8			331
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	38	3	10	9	N	9	1	8			339
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	3	1	9	N	1	173	1			167
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					167
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9	7	8			169
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1506	2	23	9	N	21					418
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	938	2	13	9	N	12	1	8			429
12	1860	N	1182	-0-	-678	-0-	1181	2	1	9	N	1					430
01	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1106	2	13	9	N	12					442
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	697	2	9	9	N	8	3	8			447
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	801	2	4	9	N	4	1	8			450

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	751	1	1286	2	Y	-0-					56
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	765	1	1355	2	Y	-0-					56
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	809	1	1380	2	Y	-0-					56
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	843	1	1463	2	Y	-0-					56
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	786	1	1332	2	Y	2					58
							2	9									
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	895	1	1477	2	Y	-0-					58

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	213	1	559	2	Y	-0-					6
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	208	1	557	2	Y	-0-					6
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	230	1	507	2	Y	-0-					6
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	197	1	479	2	Y	2					8
							2	9									
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					8
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	56	1	458	2	Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	1109	1	1896	2	Y	-0-					77
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1035	1	1835	2	Y	-0-					77
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	1051	1	1792	2	Y	-0-					77
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1017	1	1766	2	Y	-0-					77
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	894	1	1513	2	Y	2					79
							2	9									
*03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	965	1	1593	2	Y	-0-					79

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	308	1	810	2	N	-0-					40
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	282	1	753	2	N	-0-					40
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	215	1	474	2	N	-0-					40
01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	284	1	689	2	N	-0-					40
02	980	N	677	-0-	-303	-0-	75	1	602	2	N	-0-					40
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76	1	629	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	27	1	71	2	N	-0-					2
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	20	1	55	2	N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-					2
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	2	N	-0-					2
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	442	-0-	-333	-0-	122	1	320	2	Y	-0-					13
11	750	N	521	-0-	-229	-0-	142	1	379	2	Y	-0-					13
12	744	N	322	-0-	-422	-0-	100	1	222	2	Y	-0-					13
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	194	1	471	2	Y	2					15
							2	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	Y	-0-					15
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	Y	-0-					15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

10	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	541	1	1421	2	N	-0-					18
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	552	1	1475	2	N	-0-					18
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	589	1	1301	2	N	-0-					18
01	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	543	1	1319	2	N	4					22
							4	9									
02	1904	N	1126	-0-	-778	-0-	125	1	1001	2	N	-0-					22
03	1891	N	1349	-0-	-542	-0-	146	1	1203	2	N	-0-					22

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

10	T. A.		812	-0-	812	2136	224	1	588	2	Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2136					Y	-0-					4
12	2136	X	-0-	-0-	-2136	-0-					Y	-0-					4
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	232	1	564	2	Y	3					7
							3	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

10	155	N	106	-0-	-49	-0-	29	1	77	2	Y	-0-					3
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	103	1	276	2	Y	-0-					3
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	44	1	97	2	Y	-0-					3
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	298	2	Y	1					4
							1	9									
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					4
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					4

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

10	527	N	286	-0-	-241	-0-	79	1	207	2	Y	-0-					1
11	510	N	317	-0-	-193	-0-	86	1	231	2	Y	-0-					1
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	87	1	192	2	Y	-0-					1
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	118	1	288	2	Y	-0-					1
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	212	1	1693	2	Y	9					10
							10	9									
*03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	284	1	2337	2	Y	3					13
							3	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 #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	293	1	770	2	Y	-0-					9
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	439	1	1173	2	Y	-0-					9
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	383	1	845	2	Y	-0-					9
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	369	1	895	2	Y	-0-					9
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	105	1	838	2	Y	-0-					9
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	103	1	848	2	Y	-0-					9

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
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	259	1	681	2	Y	-0-					9
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	234	1	625	2	Y	-0-					9
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	260	1	573	2	Y	-0-					9
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	232	1	563	2	Y	2					11
							2	9									
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					11
03	744	N	239	-0-	-505	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					11

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
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	669	1	1758	2	N	-0-					24
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	658	1	1759	2	N	-0-					24
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	701	1	1547	2	N	-0-					24
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	622	1	1510	2	N	-0-					24
02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	165	1	1318	2	N	-0-					24
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	179	1	1471	2	N	-0-					24

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2554	N	2453	-0-	-101	-0-	676	1	1777	2	Y	-0-					1
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	639	1	1710	2	Y	-0-					1
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	682	1	1504	2	Y	-0-					1
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	665	1	1615	2	Y	-0-					1
02	1820	X	1528	-0-	-292	-0-	169	1	1350	2	Y	8					9
							9	9									
03	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	189	1	1552	2	Y	1					10
							1	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 #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					23
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	316	1	831	2	Y	-0-					1
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	304	1	814	2	Y	-0-					1
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	330	1	727	2	Y	-0-					1
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	290	1	703	2	Y	-0-					1
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	72	1	574	2	Y	3					4
							3	9									
03	961	N	731	-0-	-230	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					4

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
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	240	1	631	2	Y	-0-					1
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	216	1	578	2	Y	-0-					1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	331	1	730	2	Y	-0-					1
01	868	N	301	-0-	-567	-0-	88	1	213	2	Y	-0-					1
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	78	1	626	2	Y	3					4
							3	9									
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	713	2	Y	1					5
							1	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	1	1	910	2	N	12	152	1			13
							13	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	850	2	N	27					40
							30	9									
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	1	1	901	2	N	32					72
							35	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	48					120
							53	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	859	2	N	30					150
							33	9									
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	1	1	863	2	N	23	156	1			17
							25	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	1	1	810	2	N	13	156	1			15
							14	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	2	N	-0-					15
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	1	1	801	2	N	8					23
							9	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	1	1	857	2	N	-0-					23
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	-0-					23
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	1	1	767	2	N	-0-					23

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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1	1	1154	2	N	-0-					132
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	1	1	807	2	N	-0-					132
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1	1	1135	2	N	-0-					132
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1	1	1049	2	N	-0-					132
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-					132
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1	1	1160	2	N	-0-					132

CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					120
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					120
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					120
01	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					120
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					120
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	120	-0-	-252	-0-	120	2			Y	-0-					49
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					49
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					49
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	102	2	20	9	N	18					87
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	227	2	15	9	N	14					101
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	454	2	21	9	N	19					120
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22					142
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8					150
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					150

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
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	4			N	-0-					118
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	103	2	41	9	N	37					155
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	N	30					185
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	N	11	167	1			29
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	77	2	2	9	N	2					31
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		218	-0-	218	691	218	2			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		527	-0-	527	1218	527	2			Y	-0-					40
12	1279	N	61	-0-	-1218	-0-	61	2			Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	504	N	298	-0-	-206	-0-	298	2			Y	-0-					40
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3	-0-	3	349	3	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		29	-0-	29	378	29	2			Y	-0-					4
12	775	N	397	-0-	-378	-0-	397	2			Y	-0-					4
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					4
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					4

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
10	DLQ G-10		225	-0-	225	1168	225	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	1208	40	2			Y	-0-					-0-
12	1418	N	210	-0-	-1208	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		173	-0-	173	386	173	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		151	-0-	151	537	148	2	3	9	Y	3					49
12	827	N	290	-0-	-537	-0-	290	2			Y	-0-					49
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					49
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					49
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					49

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
10	DLQ G-10		347	-0-	347	1177	347	2			Y	-0-					119
11	DLQ G-10		228	-0-	228	1405	228	2			Y	-0-					119
12	1648	N	243	-0-	-1405	-0-	243	2			Y	-0-					119
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					119
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					119
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					27
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					27
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					27
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					27
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					52
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					52
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	196	2	2	9	N	2					54
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8			54
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					55
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					59

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
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					50
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					53
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					55
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			55
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	81	2	3	9	N	3					58
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					58

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
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					33
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					33
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					33
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					33
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					42
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					45

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	2	1	9	N	1					43
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4					47
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1					48
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					50
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					52
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					53

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					73
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					73
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					73
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					73
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					73

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1414	-0-	-42	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					84
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					84
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	N	-0-					84
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	7	1	762	2	N	-0-					84
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	4	1	525	2	N	-0-					84
03	744	N	538	-0-	-206	-0-	5	1	533	2	N	-0-					84

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

10	992	N	645	-0-	-347	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	11	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	11	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	964	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	11	1	1160	2	N	3					3
							3	9									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1101	2	48	9	N	44	145	1			8
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	N	9					17
12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	8	1	803	2	N	5					22
							6	9									
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	9	1	983	2	N	17					39
							19	9									
02	1064	N	850	-0-	-214	-0-	6	1	816	2	N	25					64
							28	9									
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	N	16					80
							18	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	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 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
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	53	1	616	2	Y	-0-					34
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	48	1	606	2	Y	-0-					34
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					34
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	2	Y	-0-					34
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	41	1	562	2	Y	8					42
							9	9									
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	51	1	580	2	Y	-0-					42

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8			22
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			22
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3	3	8			22
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					22
02	728	N	95	-0-	-633	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8			22
03	806	N	131	-0-	-675	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
12	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	108	1	1239	2	Y	99	86	1			26
							109	9									
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	119	1	1351	2	Y	64	74	1			16
							70	9									
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	85	1	1152	2	Y	56	60	1			12
							62	9									
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	118	1	1344	2	Y	68	68	1			12
							75	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	-0-	-125	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					24
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	65	1	824	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	992	N	750	-0-	-242	-0-	60	1	689	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	961	N	637	-0-	-324	-0-	52	1	585	2	Y	-0-					24
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					24
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	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
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	47	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	46	1	527	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	124	1	1452	2	N	-0-					28
11	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	105	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	110	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	118	1	1346	2	Y	71	59	1			12
							78	9									
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-	12	1			-0-
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	178	1	2031	2	Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		113	-0-	113	113	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					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
10	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	99	1	1153	2	Y	69	69	1			9
							76	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	103	1	1306	2	Y	57	53	1			13
							63	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	128	1	1469	2	Y	74	65	1			22
							81	9									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	2	Y	66	71	1			17
							73	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	Y	56	60	1			13
							62	9									
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	133	1	1514	2	Y	67	67	1			13
							74	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	146	1	1711	2	Y	-0-					91
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	128	1	1620	2	Y	74	164	1	1	8	-0-
							81	9									
12	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	124	1	1424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	95	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02	0	Z	1234	-0-	1234	1234	85	1	1149	2	N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1234					N	-0-					-0-

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
10	2325	X	421	-0-	-1904	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					27
11	690	X	334	-0-	-356	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					27
12	620	X	364	-0-	-256	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					27
01	496	X	491	-0-	-5	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					27
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					27
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					91
11	1830	N	1414	-0-	-416	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			91
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					91
01	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1684	2	4	9	N	4	4	8			91
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					91
03	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					91

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
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	51	1	597	2	Y	-0-					68
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					68
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	58	1	662	2	Y	-0-					68
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-					68
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	-0-					68
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					74
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	91	1	1159	2	Y	-0-					74
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	104	1	1196	2	Y	-0-					74
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	102	1	1155	2	Y	-0-					74
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					74
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	104	1	1189	2	Y	-0-					74

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
10	1364	X	897	-0-	-467	-0-	71	1	826	2	Y	-0-					24
11	990	X	781	-0-	-209	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					24
12	961	X	862	-0-	-99	-0-	69	1	793	2	Y	-0-					24
01	930	X	724	-0-	-206	-0-	59	1	665	2	Y	-0-					24
02	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	24	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2019

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	99	1	1158	2	Y	-0-					52
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-					52
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	106	1	1210	2	Y	5					57
							6	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	-0-					57
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-					57
*03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	122	1	1389	2	Y	-0-					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	93	1	309	2	N	-0-					76
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	78	1	193	2	N	-0-					76
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	87	1	197	2	N	-0-					76
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-					76
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	N	-0-					76
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	93	1	302	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	2	Y	-0-					21
11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	85	1	1074	2	Y	-0-					21
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1362	2	Y	-0-					21
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-					21
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					21
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	185	1	2102	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					25
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					25
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	49	1	565	2	Y	-0-					25
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	2	Y	-0-					25
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					25
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	48	1	549	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	191	1	2237	2	Y	-0-					-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	2	Y	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	218	1	2501	2	Y	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	218	1	2477	2	Y	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	167	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	208	1	2365	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	662	-0-	-113	-0-	52	1	610	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	620	-0-	-93	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					24
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					24
12	651	N	493	-0-	-158	-0-	40	1	453	2	Y	-0-					24
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					24
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	22	1	301	2	Y	96					120
							106	9									
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	28	1	313	2	Y	-0-					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

10	837	N	668	-0-	-169	-0-	53	1	615	2	Y	-0-			23
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	45	1	564	2	Y	-0-			23
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	58	1	664	2	Y	-0-			23
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	50	1	565	2	Y	-0-			23
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	37	1	507	2	Y	-0-			23
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	53	1	604	2	Y	-0-			23

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

10	1147	N	458	-0-	-689	-0-	36	1	422	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	409	-0-	-671	-0-	30	1	379	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	35	1	400	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	Y	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	177	1	2064	2	Y	-0-			-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	2092	2	Y	-0-			-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	163	1	1869	2	Y	-0-			-0-
01	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	157	1	1784	2	Y	-0-			-0-
02	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	142	1	1924	2	Y	-0-			-0-
*03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	204	1	2324	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					14
11	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	101	1	1280	2	Y	-0-					14
12	1488	N	195	-0-	-1293	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					14
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					14
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					14
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2019

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

10	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	181	1	2111	2	Y	-0-					33
11	2490	N	2235	-0-	-255	-0-	163	1	2072	2	Y	-0-					33
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	189	1	2168	2	Y	-0-					33
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	226	1	2565	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	125	1	1690	2	Y	2					35
							2	9									
*03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	221	1	2515	2	Y	10					45
							11	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

10	837	N	690	-0-	-147	-0-	54	1	636	2	N	-0-					25
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	43	1	540	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	N	3	3	8			25
							3	9									
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	45	1	509	2	N	-0-					25
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	21	1	278	2	N	-0-					25
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	74	1	839	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					321
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					321
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			142
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	142	1			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	85	1	998	2	Y	-0-					47
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	-0-					47
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1294	2	Y	-0-					47
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-					47
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-					47
03	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	100	1	1144	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	143	1	1676	2	Y	-0-					31
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	116	1	1475	2	Y	-0-					31
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	141	1	1617	2	Y	-0-					31
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	142	1	1612	2	Y	-0-					31
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	2	Y	-0-					31
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	142	1	1617	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

10	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	142	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	124	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	143	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	139	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	137	1	1563	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	134	1	1566	2	Y	-0-					71
11	1830	N	1571	-0-	-259	-0-	115	1	1456	2	Y	-0-					71
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	133	1	1523	2	Y	-0-					71
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	137	1	1558	2	Y	-0-					71
02	1456	N	1298	-0-	-158	-0-	89	1	1209	2	Y	-0-					71
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	126	1	1438	2	Y	1	1	8			71
							1	9									

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
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					27
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-					27
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	112	1	1281	2	Y	-0-					27
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					27
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	73					100
							80	9									
03	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	92	1	1042	2	Y	-0-					100

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
10	713	N	542	-0-	-171	-0-	43	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	418	-0-	-272	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	384	-0-	-267	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	157	1	1838	2	Y	-0-					50
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	141	1	1792	2	Y	-0-					50
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	161	1	1850	2	Y	-0-					50
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	-0-					50
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1683	2	Y	12					62
							13	9									
03	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	159	1	1809	2	Y	-0-					62

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	66	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	Y	-0-					-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	188	1	2198	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	171	1	2163	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	190	1	2181	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	190	1	2161	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	147	1	1985	2	Y	54	1	8			77
							59	9									
*03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	194	1	2214	2	Y	-0-					77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	131	1	1500	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	111	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	129	1	1469	2	Y	-0-			-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-			67
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			67
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			67
01	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	2			Y	-0-			67
02	756	N	215	-0-	-541	-0-	215	2			Y	-0-			67
03	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			Y	-0-			67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	118	1	1381	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	155	1	1967	2	Y	-0-			-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	172	1	1966	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-			-0-
02	1988	X	1668	-0-	-320	-0-	115	1	1553	2	Y	-0-			-0-
03	2201	X	1586	-0-	-615	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	143	1	1671	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	1468	-0-	-662	-0-	107	1	1361	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	132	1	1512	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	117	1	1329	2	Y	-0-			-0-
02	1652	X	1451	-0-	-201	-0-	100	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03	1829	X	1660	-0-	-169	-0-	134	1	1526	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	371	-0-	-683	-0-	29	1	342	2	Y	-0-			-0-
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	Y	-0-			-0-
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	2	Y	-0-			-0-
01	465	X	420	-0-	-45	-0-	34	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	55	1	749	2	Y	-0-			-0-
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	149	1	1693	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
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	179	1	2090	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	215	1	2464	2	Y	-0-					69
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	2050	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
02	2072	N	2023	-0-	-49	-0-	139	1	1883	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
03	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	181	1	2066	2	Y	16	1	8			84
							18	9									

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
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 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
10	3565	X	2782	-0-	-783	-0-	217	1	2535	2	Y	27					176
							30	9									
11	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	183	1	2316	2	Y	5					181
							6	9									
12	3534	X	2235	-0-	-1299	-0-	179	1	2054	2	Y	2					183
							2	9									
01	3255	X	2017	-0-	-1238	-0-	163	1	1854	2	Y	-0-					183
02	2688	X	2028	-0-	-660	-0-	140	1	1888	2	Y	-0-					183
03	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	194	1	2207	2	Y	1					184
							1	9									

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
10	1488	N	904	-0-	-584	-0-	71	1	833	2	Y	-0-					74
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	97	1	1223	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
12	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	108	1	1233	2	Y	3	3	8			74
							3	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					74
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	82	1	1112	2	Y	-0-					74
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	102	1	1162	2	Y	1					75
							1	9									

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
10	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	224	1	2621	2	Y	168	171	1			20
							185	9									
11	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	206	1	2604	2	Y	141	131	1			30
							155	9									
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	238	1	2725	2	Y	183	162	1			51
							201	9									
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	224	1	2542	2	Y	135	154	1			32
							149	9									
02	2912	X	2439	-0-	-473	-0-	159	1	2153	2	Y	115	124	1			23
							127	9									
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	217	1	2474	2	Y	137	137	1			23
							151	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	858	-0-	-227	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	867	-0-	-183	-0-	61	1	776	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	930	X	697	-0-	-233	-0-	52	1	600	2	Y	41	36	1			10
							45	9									
01	899	X	538	-0-	-361	-0-	38	1	436	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
02	812	X	576	-0-	-236	-0-	35	1	472	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
03	899	X	639	-0-	-260	-0-	43	1	489	2	Y	97	93	1			16
							107	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

10	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	170	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	995	-0-	-1225	-0-	73	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

10	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	152	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	122	1	1543	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	140	1	1603	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	139	1	1582	2	Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	167	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	166	1	1893	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	181	1	2122	2	Y	-0-					122
11	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	168	1	2128	2	Y	-0-					122
12	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	174	1	1998	2	Y	-0-					122
01	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	174	1	1979	2	Y	-0-					122
02	2156	N	1840	-0-	-316	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					122
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	169	1	1930	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	133	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	131	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1389	-0-	-123	-0-	96	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	132	1	1502	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	-0-	-493	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			2
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	Y	18					20
12	868	N	555	-0-	-313	-0-	552	2	3	9	Y	3					23
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	584	2	4	9	Y	4	9	1			18
02	840	X	379	-0-	-461	-0-	376	2	3	9	Y	3					21
03	930	X	820	-0-	-110	-0-	767	2	53	9	Y	48	31	1			38

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1854	-0-	-192	-0-	146	1	1708	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	136	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1430	-0-	-642	-0-	98	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	136	1	1553	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1713	-0-	-333	-0-	135	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1598	-0-	-382	-0-	117	1	1481	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	130	1	1492	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	134	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	126	-0-	-277	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					26
11	600	N	302	-0-	-298	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					26
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					26
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					26
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					26
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	292	1	2684	2	Y	60					154
							66	9									
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	278	1	2762	2	Y	89	145	1			98
							98	9									
12	2666	X	1680	-0-	-986	-0-	171	1	1360	2	Y	135	166	1			67
							149	9									
01	3038	X	743	-0-	-2295	-0-	94	1	546	2	Y	94					161
							103	9									
02	2940	X	623	-0-	-2317	-0-	89	1	498	2	Y	33	162	1			32
							36	9									
03	3255	X	600	-0-	-2655	-0-	105	1	495	2	Y	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

10	2759	N	2483	-0-	-276	-0-	196	1	2287	2	Y	-0-					105
11	2490	N	2317	-0-	-173	-0-	169	1	2148	2	Y	-0-					105
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	191	1	2192	2	Y	-0-					105
01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	188	1	2131	2	Y	-0-					105
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	142	1	1928	2	Y	-0-					105
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	2	Y	-0-					105

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

10	2666	X	2254	-0-	-412	-0-	178	1	2076	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	212	1	2431	2	Y	-0-					-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	262	1	2974	2	Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	223	1	3010	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	188	1	2141	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

10	3007	X	1452	-0-	-1555	-0-	104	1	1348	2	Y	-0-					84
11	2250	X	1903	-0-	-347	-0-	87	1	1814	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
12	2325	X	1135	-0-	-1190	-0-	66	1	1067	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
01	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	89	1	1633	2	Y	97	98	1	2	8	81
							107	9									
02	2100	X	1035	-0-	-1065	-0-	108	1	916	2	Y	10	1	8			90
							11	9									
03	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	148	1	1703	2	Y	-0-					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	861	-0-	-193	-0-	68	1	793	2	Y	-0-					27
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	69	1	879	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	91	1	1038	2	Y	-0-					27
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					27
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1124	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	73	1	827	2	Y	-0-					27

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
10	2139	X	2081	-0-	-58	-0-	164	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	146	1	1849	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2102	-0-	-68	-0-	169	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	165	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1272	-0-	-604	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	136	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	103	1	1300	2	Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	135	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	144	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	129	1	1470	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
10	1240	X	926	-0-	-314	-0-	73	1	853	2	N	-0-					135
11	1320	X	920	-0-	-400	-0-	67	1	853	2	N	-0-					135
12	1364	X	1060	-0-	-304	-0-	85	1	975	2	N	-0-					135
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	2	N	-0-					135
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					135
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	159	1	1808	2	N	-0-					135

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
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	90	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	114	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	89	1	1011	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	443	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	-0-	-156	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					40
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					40
12	496	N	286	-0-	-210	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					40
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					40
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					40
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					40

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
10	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1833	-0-	-177	-0-	134	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	189	-0-	-1764	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					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
10	1860	X	1771	-0-	-89	-0-	140	1	1631	2	Y	-0-					28
11	2040	X	1808	-0-	-232	-0-	132	1	1676	2	Y	-0-					28
12	2108	X	1874	-0-	-234	-0-	150	1	1724	2	Y	-0-					28
01	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	146	1	1656	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	115	1	1556	2	Y	-0-					28
03	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	138	1	1570	2	Y	51					79
							56	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
02	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	N	7	155	1	1	8	21
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2172	2	4	9	N	4	4	8			21
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	N	4	4	8			21
01	2077	N	1443	-0-	-634	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			21
02	1876	N	1182	-0-	-694	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			21
03	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			N	-0-					21

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	165	1	1928	2	Y	-0-					23
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	167	1	2116	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	132	1	1514	2	Y	-0-					23
01	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					23
02	2128	X	1366	-0-	-762	-0-	94	1	1272	2	Y	-0-					23
03	2356	X	1759	-0-	-597	-0-	142	1	1617	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	116	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	114	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1102	-0-	-130	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	110	1	1256	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		234	-0-	234	782	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		196	-0-	196	978	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	1156	X	178	-0-	-978	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	152	-0-	-19	-0-	10	1	136	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1538	-0-	-167	-0-	121	1	1417	2	Y	-0-					51
11	1800	X	1661	-0-	-139	-0-	121	1	1539	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
12	1860	X	1546	-0-	-314	-0-	124	1	1421	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
01	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	101	1	1148	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
02	1540	X	1117	-0-	-423	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					51
03	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	135	1	1533	2	Y	-0-					51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	58	1	679	2	Y	-0-					110
11	870	N	640	-0-	-230	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					110
12	868	N	670	-0-	-198	-0-	54	1	616	2	Y	-0-					110
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					110
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	37	1	500	2	Y	-0-					110
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	55	1	621	2	Y	-0-					110

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	175	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	153	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	166	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	174	1	1972	2	Y	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 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
10	1519	X	1269	-0-	-250	-0-	100	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1188	-0-	-252	-0-	87	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1216	-0-	-272	-0-	98	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	94	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	103	1	1170	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	135	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1584	-0-	-306	-0-	116	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	125	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1023	-0-	-682	-0-	83	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1272	-0-	-212	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	119	1	1355	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	2994	2	Y	314	319	1			31
							345	9									
11	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	223	1	2830	2	Y	266	247	1			50
							293	9									
12	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	226	1	2594	2	Y	334	297	1			87
							367	9									
01	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	227	1	2576	2	Y	367	379	1			75
							404	9									
02	3248	X	2876	-0-	-372	-0-	173	1	2342	2	Y	328	341	1			62
							361	9									
03	3596	X	2933	-0-	-663	-0-	203	1	2309	2	Y	383	382	1			63
							421	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1925	-0-	-121	-0-	152	1	1773	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1797	-0-	-513	-0-	131	1	1666	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	146	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	149	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	113	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	146	1	1660	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. (I) GAS 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	N	1311	-0-	-146	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	94	1	1072	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	86	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1344	X	794	-0-	-550	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1092	-0-	-396	-0-	88	1	1004	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	136	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	138	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	118	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	91	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	137	1	1566	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	962	-0-	-92	-0-	76	1	886	2	N	-0-					22
11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	64	1	812	2	N	-0-					22
12	1054	N	853	-0-	-201	-0-	68	1	785	2	N	-0-					22
01	961	N	633	-0-	-328	-0-	51	1	582	2	N	-0-					22
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	36	1	487	2	N	-0-					22
03	868	N	563	-0-	-305	-0-	45	1	518	2	N	-0-					22

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	331	1	626	2	N	-0-					22
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	357	1	808	2	N	2	2	8			22
							2	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	442	1	822	2	N	2	1	8			23
							2	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	487	1	923	2	N	7	5	8			25
							8	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	473	1	709	2	N	2					27
							2	9									
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	493	1	826	2	N	2	1	8			28
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	114	1	1337	2	Y	-0-					29
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1511	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
12	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	123	1	1413	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	122	1	1385	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	124	1	1676	2	Y	-0-					29
*03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	2	Y	-0-					29

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

10	2511	X	1898	-0-	-613	-0-	150	1	1748	2	N	-0-					158
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	204	1	2587	2	N	-0-					158
12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	187	1	2144	2	N	-0-					158
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	189	1	2142	2	N	-0-					158
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	323	1	4363	2	N	-0-					158
03	2883	X	2193	-0-	-690	-0-	177	1	2016	2	N	-0-					158

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

10	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	114	1	1335	2	Y	-0-					25
11	1710	X	1279	-0-	-431	-0-	94	1	1185	2	Y	-0-					25
12	1767	X	1334	-0-	-433	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					25
01	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					25
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	35					60
							39	9									
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	149	1	1702	2	Y	-0-					60

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	2	2	8			57
							2	9									
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	126	1	1600	2	N	1	1	8			57
							1	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	150	1	1719	2	N	46	3	8			100
							51	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177	1	2008	2	N	4	4	8			100
							4	9									
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	97	1	1317	2	N	15					115
							17	9									
03	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	134	1	1526	2	N	-0-					115

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1715	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	129	1	1631	2	N	3	3	8			55
							3	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	2	N	2	2	8			55
							2	9									
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1295	2	N	-0-					55
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	147	1	1675	2	N	102	3	8			154
							112	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 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
10	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	361	1	681	2	N	-0-					77
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	351	1	794	2	N	2	2	8			77
							2	9									
12	1271	N	909	-0-	-362	-0-	315	1	588	2	N	5	1	8			81
							6	9									
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	332	1	629	2	N	2	2	8			81
							2	9									
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	273	1	410	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	899	N	467	-0-	-432	-0-	172	1	288	2	N	6	62	1			25
							7	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 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
10	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	132	1	1540	2	Y	-0-					40
11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	118	1	1492	2	Y	-0-					40
12	1798	X	1652	-0-	-146	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-					40
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	131	1	1485	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					40
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	132	1	1505	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	227	1	2650	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	191	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	289	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	202	1	2298	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	174	1	2352	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	262	1	2988	2	Y	-0-					-0-

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
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	-0-					65
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	128	1	1620	2	Y	-0-					65
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	2	Y	-0-					65
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	144	1	1630	2	Y	-0-					65
02	1876	X	1048	-0-	-828	-0-	63	1	849	2	Y	124					189
							136	9									
03	1860	X	686	-0-	-1174	-0-	55	1	631	2	Y	-0-					189

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
10	1240	N	708	-0-	-532	-0-	56	1	652	2	Y	-0-					27
11	1200	N	953	-0-	-247	-0-	70	1	883	2	Y	-0-					27
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	115	1	1323	2	Y	-0-					27
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1487	2	Y	-0-					27
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					27
03	1240	N	614	-0-	-626	-0-	50	1	564	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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					28
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					28
02	364	X	351	-0-	-13	-0-	24	1	326	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	434	X	318	-0-	-116	-0-	26	1	292	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
10	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	198	1	2318	2	N	1	1	8			60
							1	9									
11	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	159	1	2009	2	N	-0-					60
12	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	187	1	2145	2	N	-0-					60
01	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	182	1	2064	2	N	-0-					60
02	2016	N	1742	-0-	-274	-0-	120	1	1621	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	2325	N	1796	-0-	-529	-0-	145	1	1651	2	N	-0-					60

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
10	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	128	1	1495	2	Y	-0-					26
11	1770	X	1043	-0-	-727	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					26
12	1767	X	1492	-0-	-275	-0-	120	1	1372	2	Y	-0-					26
01	1767	X	1505	-0-	-262	-0-	122	1	1383	2	Y	-0-					26
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					26
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	128	1	1460	2	Y	-0-					26

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
10	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	Y	2	2	8			41
							2	9									
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	109	1	1774	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	112	84	1	5	8	64
							123	9									
02	2072	X	507	-0-	-1565	-0-	53	1	454	2	Y	-0-					64
03	2294	X	694	-0-	-1600	-0-	55	1	638	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	53	1	672	2	Y	47	39	1			8
							52	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	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
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	30	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					38
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					38
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					38
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					38
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					38
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	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
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	131	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	127	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	143	1	1642	2	Y	-0-					-0-
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1455	-0-	-169	-0-	100	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1533	-0-	-265	-0-	124	1	1409	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	136	1	1593	2	Y	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	134	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	168	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	129	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1905	-0-	-203	-0-	154	1	1751	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	168	1	1959	2	Y	152	170	1			19
							167	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	2	Y	248	219	1			48
							273	9									
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	160	1	1832	2	Y	301	267	1			82
							331	9									
01	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	122	1	1381	2	Y	332	342	1			72
							365	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	138	1	1866	2	Y	327	335	1			64
							360	9									
*03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	170	1	1937	2	Y	383	382	1			65
							421	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	686	-0-	-462	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	502	-0-	-490	-0-	41	1	461	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

10	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			47
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					47
12	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	2			N	-0-					47
01	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					47
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			47
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

10	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	168	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1859	-0-	-781	-0-	136	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1784	-0-	-944	-0-	143	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	161	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1712	-0-	-248	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	146	1	1662	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

10	1023	X	693	-0-	-330	-0-	55	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	633	-0-	-297	-0-	46	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	578	-0-	-352	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	567	-0-	-332	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	104	1	1218	2	Y	-0-					91
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	97	1	1232	2	Y	-0-					91
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	110	1	1265	2	Y	-0-					91
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					91
02	1232	N	730	-0-	-502	-0-	50	1	680	2	Y	-0-					91
03	1364	N	848	-0-	-516	-0-	68	1	780	2	Y	-0-					91

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					26
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	130	1	1518	2	N	-0-					70
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	117	1	1480	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	102	1	1163	2	N	-0-					70
01	1643	N	990	-0-	-653	-0-	80	1	910	2	N	-0-					70
02	1484	N	917	-0-	-567	-0-	63	1	854	2	N	-0-					70
03	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	80	1	915	2	N	8	65	1			13
							9	9									

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1663	-0-	-259	-0-	131	1	1532	2	Y	-0-					26
11	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	131	1	1654	2	Y	-0-					26
12	1891	X	1694	-0-	-197	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					26
01	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	138	1	1568	2	Y	-0-					26
02	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					26
03	1860	X	1144	-0-	-716	-0-	92	1	1052	2	Y	-0-					26

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
10	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	174	1	2039	2	Y	-0-					149
11	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	148	1	1882	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
12	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	179	1	2050	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
01	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	179	1	2029	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
02	2296	X	2019	-0-	-277	-0-	139	1	1880	2	Y	-0-					149
03	2232	X	2213	-0-	-19	-0-	179	1	2034	2	Y	-0-					149

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1547	-0-	-158	-0-	122	1	1425	2	Y	-0-					27
11	1650	X	1407	-0-	-243	-0-	103	1	1303	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	1705	X	1058	-0-	-647	-0-	85	1	973	2	Y	-0-					27
01	1674	X	1379	-0-	-295	-0-	112	1	1267	2	Y	-0-					27
02	1400	X	1201	-0-	-199	-0-	83	1	1117	2	Y	1					28
							1	9									
03	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	115	1	1306	2	Y	-0-					28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					27
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	124	1	1423	2	Y	-0-					27
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-					27
02	1428	N	957	-0-	-471	-0-	66	1	891	2	Y	-0-					27
03	1550	N	1013	-0-	-537	-0-	82	1	931	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1747	-0-	-733	-0-	138	1	1609	2	N	-0-					79
11	2070	N	1296	-0-	-774	-0-	95	1	1200	2	N	1	1	8			79
							1	9									
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	N	-0-					79
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	134	1	1519	2	N	-0-					79
02	0		709	-0-	709	709	49	1	660	2	N	-0-	79	1			-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2019

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	122	1	1432	2	N	-0-					37
11	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	99	1	1255	2	N	-0-					37
12	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	111	1	1271	2	N	-0-					37
01	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					37
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					37
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	117	1	1333	2	N	-0-					37

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
10	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	110	1	1288	2	N	-0-					23
11	1710	N	1025	-0-	-685	-0-	75	1	950	2	N	-0-					23
12	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	98	1	1122	2	N	-0-					23
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1328	2	N	-0-					23
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1142	2	N	-0-					23
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	113	1	1289	2	N	-0-					23

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2018

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	63	1	732	2	N	-0-					20
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	55	1	694	2	N	-0-					20
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	65	1	740	2	N	-0-					20
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	64	1	723	2	N	-0-					20
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	45	1	613	2	N	-0-					20
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	64	1	730	2	N	-0-					20

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
10	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-	140	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1787	-0-	-883	-0-	131	1	1656	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	191	1	2191	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	187	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	140	1	1887	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	171	1	1943	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
10	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	123	1	1443	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1305	-0-	-179	-0-	90	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1417	-0-	-164	-0-	114	1	1303	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	129	1	1507	2	Y	-0-					26
11	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	115	1	1451	2	Y	-0-					26
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	142	1	1623	2	Y	-0-					26
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					26
02	1456	N	1383	-0-	-73	-0-	95	1	1288	2	Y	-0-					26
03	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	136	1	1551	2	Y	-0-					26

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
10	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	177	1	2071	2	N	-0-					24
11	2340	N	1508	-0-	-832	-0-	110	1	1398	2	N	-0-					24
12	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	150	1	1719	2	N	-0-					24
01	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	146	1	1656	2	N	-0-					24
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	93	1	1256	2	N	-0-					24
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	149	1	1694	2	N	-0-					24

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-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 #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 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
10	4712	X	1773	-0-	-2939	-0-	139	1	1624	2	N	9	157	1			14
							10	9									
11	2550	X	1710	-0-	-840	-0-	121	1	1528	2	N	55	1	8			68
							61	9									
12	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	177	1	2028	2	N	47					115
							52	9									
01	3348	X	2127	-0-	-1221	-0-	172	1	1955	2	N	-0-					115
02	3024	X	2588	-0-	-436	-0-	172	1	2330	2	N	78	168	1			25
							86	9									
*03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	218	1	2478	2	N	26					51
							29	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	182	1	2130	2	N	-0-					27
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2000	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	159	1	1819	2	N	-0-					27
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	148	1	1687	2	N	-0-					27
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	113	1	1524	2	N	-0-					27
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	160	1	1818	2	N	-0-					27

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
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	94	2	Y	8					47
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	11	1	131	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					47

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	50	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	56	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	742	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	25	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/05/2018

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	7	1	86	2	N	-0-					25
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	5	1	67	2	N	-0-					25
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					25
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					25
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	53	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	48	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	55	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	54	1	620	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	25	1	287	2	Y	-0-					24
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					24
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					24
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	91	1	1060	2	Y	-0-					80
11	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					80
12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	96	1	1101	2	Y	-0-					80
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	2	Y	-0-					80
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-					80
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	95	1	1085	2	Y	-0-					80

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
10	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	211	1	2463	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	3000	X	2391	-0-	-609	-0-	175	1	2216	2	N	-0-					25
12	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	217	1	2482	2	N	-0-					25
01	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	205	1	2323	2	N	-0-					25
02	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	161	1	2176	2	N	-0-					25
*03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	218	1	2489	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	280	284	1			30
							308	9									
11	2100	N	1707	-0-	-393	-0-	106	1	1340	2	N	237	220	1			47
							261	9									
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	128	1	1464	2	N	309	273	1			83
							340	9									
01	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	127	1	1443	2	N	53	113	1			23
							58	9									
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	105	1	1415	2	N	-0-	23	1			-0-
03	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	149	1	1692	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					13
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	-0-					13
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					13
01	465	N	159	-0-	-306	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					13
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	22	1	298	2	Y	23					36
							25	9									
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					36

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

10	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	193	1	2260	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	174	1	2204	2	N	2	2	8			52
							2	9									
12	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	192	1	2199	2	N	2	2	8			52
							2	9									
01	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	186	1	2118	2	N	-0-					52
02	2212	N	1927	-0-	-285	-0-	133	1	1794	2	N	-0-					52
03	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	167	1	1898	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

10	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	123	1	1440	2	N	-0-					70
11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	100	1	1270	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	110	1	1263	2	N	-0-					70
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	124	1	1409	2	N	-0-					70
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	86	1	1166	2	N	-0-					70
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	107	1	1220	2	N	-0-					70

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
10	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	111	1	1292	2	N	-0-					25
11	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	84	1	1062	2	N	-0-					25
12	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	102	1	1171	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	88	1	1001	2	N	-0-					25
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	58	1	790	2	N	-0-					25
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	99	1	1129	2	N	-0-					25

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
10	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	118	1	1374	2	N	-0-					53
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	103	1	1302	2	N	-0-					53
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	124	1	1418	2	N	-0-					53
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1419	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	81	1	1099	2	N	-0-					53
03	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	109	1	1245	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					25
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	95	1	1116	2	N	-0-					50
11	1470	N	1125	-0-	-345	-0-	82	1	1041	2	N	2	2	8			50
							2	9									
12	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	92	1	1052	2	N	-0-					50
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	88	1	995	2	N	-0-					50
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	64	1	867	2	N	-0-					50
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	89	1	1012	2	N	-0-					50

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
10	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	255	1	2982	2	N	-0-					59
11	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	229	1	2904	2	N	-0-					59
12	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	259	1	2963	2	N	-0-					59
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	263	1	2992	2	N	-0-					59
02	3024	X	2943	-0-	-81	-0-	203	1	2740	2	N	-0-					59
*03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	263	1	2993	2	N	-0-					59

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					60
11	360	N	224	-0-	-136	-0-	16	1	206	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					60
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					60
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					60
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					25
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					25
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					25
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					25
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					25
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	24	1	273	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	144	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1514	-0-	-196	-0-	111	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1635	-0-	-380	-0-	131	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	977	-0-	-843	-0-	67	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1269	-0-	-560	-0-	102	1	1167	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	244	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	228	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	262	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	258	1	2931	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	195	1	2638	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	258	1	2944	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
11	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2018

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
10	3813	X	3094	-0-	-719	-0-	244 1	1 9	2849	2	N	1	1	8			59
11	3690	X	2768	-0-	-922	-0-	202 3	1 9	2563	2	N	3	3	8			59
12	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-	223	1	2553	2	N	-0-					59
01	3534	X	2714	-0-	-820	-0-	220	1	2494	2	N	-0-					59
02	3136	X	2352	-0-	-784	-0-	162	1	2190	2	N	-0-					59
03	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	223	1	2535	2	N	-0-					59

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
10	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	304 1	1 9	3556	2	N	1	1	8			43
11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	269 1	1 9	3413	2	N	1	1	8			43
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	300	1	3433	2	N	-0-					43
01	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	295	1	3356	2	N	-0-					43
02	3528	X	3290	-0-	-238	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					43
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	302	1	3439	2	N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 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
10	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	281	1	3284	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	3990	X	3284	-0-	-706	-0-	240	1	3043	2	N	1	1	8			44
							1	9									
12	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	270	1	3095	2	N	40					84
							44	9									
01	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	261	1	2970	2	N	-0-					84
02	3332	X	2826	-0-	-506	-0-	195	1	2631	2	N	-0-					84
03	3565	X	3137	-0-	-428	-0-	253	1	2884	2	N	-0-					84

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
10	1395	N	667	-0-	-728	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	90	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	918	-0-	-342	-0-	63	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	89	1	1012	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 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
10	4557	X	3314	-0-	-1243	-0-	260	1	3037	2	Y	15					70
							17	9									
11	4350	X	3425	-0-	-925	-0-	250	1	3162	2	Y	12					82
							13	9									
12	4433	X	3194	-0-	-1239	-0-	254	1	2912	2	Y	25					107
							28	9									
01	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	222	1	2521	2	Y	12					119
							13	9									
02	3388	X	2163	-0-	-1225	-0-	148	1	2006	2	Y	8					127
							9	9									
03	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	215	1	2453	2	Y	57	158	1			26
							63	9									

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
10	1953	X	1285	-0-	-668	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	3234	-0-	-1881	-0-	240	1	2808	2	Y	169	349	1			98
							186	9									
11	4680	X	2941	-0-	-1739	-0-	207	1	2625	2	Y	99					197
							109	9									
12	4650	X	1420	-0-	-3230	-0-	102	1	1164	2	Y	140	174	1			163
							154	9									
01	4092	X	1352	-0-	-2740	-0-	103	1	1170	2	Y	72	1	8			234
							79	9									
02	3220	X	1197	-0-	-2023	-0-	67	1	902	2	Y	207	166	1			275
							228	9									
03	3224	X	1176	-0-	-2048	-0-	80	1	916	2	Y	164	342	1			97
							180	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					27
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					27
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					27
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					27
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					27
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

10	1085	X	612	-0-	-473	-0-	48	1	564	2	Y	-0-					76
11	1050	X	646	-0-	-404	-0-	47	1	599	2	Y	-0-					76
12	1085	X	595	-0-	-490	-0-	48	1	547	2	Y	-0-					76
01	1085	X	692	-0-	-393	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					76
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					76
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

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-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	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
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	960	-0-	-125	-0-	76	1	884	2	N	-0-					155
11	1050	X	920	-0-	-130	-0-	67	1	853	2	N	-0-					155
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-					155
01	1085	X	1027	-0-	-58	-0-	83	1	943	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	N	-0-					155
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	90	1	1028	2	N	-0-					155

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	102	1	1192	2	Y	-0-					33
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	101	1	1279	2	Y	-0-					33
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	95	1	1087	2	Y	-0-					33
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					33
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	60	1	812	2	Y	-0-					33
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	2	Y	-0-					33

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

10	1767	N	898	-0-	-869	-0-	71	1	827	2	N	-0-					42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	86	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	95	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1084	-0-	-8	-0-	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	51	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
10	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	102	1 9	1190	2	N	1	1	8			78
11	1560	N	1064	-0-	-496	-0-	78	1	986	2	N	-0-					78
12	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	97	1	1106	2	N	-0-					78
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	2	N	-0-					78
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	2	N	-0-					78
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1458	2	N	-0-					78

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
10	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	207	1	2417	2	N	-0-					50
11	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	179	1	2273	2	N	-0-					50
12	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	204	1 2 9	2335	2	N	2	2	8			50
01	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	203	1	2307	2	N	-0-					50
02	2380	X	2253	-0-	-127	-0-	155	1	2098	2	N	-0-					50
*03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	N	-0-					50

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	327	1 2 9	3818	2	N	2	2	8			62
11	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	211	1 1 9	2679	2	N	1	1	8			62
12	3844	X	2223	-0-	-1621	-0-	178	1	2045	2	N	-0-					62
01	3844	X	2236	-0-	-1608	-0-	181	1	2055	2	N	-0-					62
02	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	169	1 1 9	2281	2	N	1	1	8			62
03	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	246	1	2800	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1837	-0-	-1139	-0-	145	1	1692	2	N	-0-					39
11	2880	X	1363	-0-	-1517	-0-	100	1 1 9	1262	2	N	1	1	8			39
12	2914	X	1271	-0-	-1643	-0-	102	1	1169	2	N	-0-					39
01	2542	X	1096	-0-	-1446	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					39
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	67	1	901	2	N	-0-					39
03	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	93	1	1062	2	N	-0-					39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	991	-0-	-559	-0-	78	1	913	2	N	-0-					45
11	1500	N	595	-0-	-905	-0-	44	1	551	2	N	-0-					45
12	1550	N	653	-0-	-897	-0-	52	1	601	2	N	-0-					45
01	992	N	769	-0-	-223	-0-	62	1	707	2	N	-0-					45
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	897	2	N	-0-					45
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	84	1	953	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	490	-0-	-285	-0-	480	2	10	9	Y	9					9
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	6	1			7
12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					7
01	775	X	556	-0-	-219	-0-	556	2			Y	-0-					7
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	596	2	4	9	Y	4					11
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-	11	1			-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
10	930	X	551	-0-	-379	-0-	43	1	508	2	N	-0-					117
11	900	X	638	-0-	-262	-0-	47	1	591	2	N	-0-					117
12	2356	X	721	-0-	-1635	-0-	58	1	663	2	N	-0-					117
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					117
02	2800	N	3617	-0-	817	817	249	1	3368	2	N	-0-					117
*03	2901	N	2084	-0-	-817	-0-	168	1	1916	2	N	-0-					117

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
10	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	157	1	1833	2	N	-0-					44
11	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	126	1	1593	2	N	-0-					44
12	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	149	1	1705	2	N	-0-					44
01	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	154	1	1745	2	N	-0-					44
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					44
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	154	1	1757	2	N	-0-					44

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
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					50
11	1500	N	996	-0-	-504	-0-	73	1	923	2	Y	-0-					50
12	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					50
01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					50
02	1288	X	648	-0-	-640	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					50
03	1147	X	1028	-0-	-119	-0-	83	1	945	2	Y	-0-					50

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
10	1023	N	504	-0-	-519	-0-	494	2	10	9	Y	9					9
11	1050	N	886	-0-	-164	-0-	882	2	4	9	Y	4	6	1			7
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	688	2	2	9	Y	2					9
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					9
02	840	X	643	-0-	-197	-0-	643	2			Y	-0-					9
03	930	X	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-	9	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	992	X	928	-0-	-64	-0-	897	2	31	9	Y	28					57
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	944	2	121	9	Y	110	79	1	1	8	87
12	1147	X	829	-0-	-318	-0-	814	2	15	9	Y	14	3	8			98
01	1147	X	777	-0-	-370	-0-	745	2	32	9	Y	29	1	8			126
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	773	2	30	9	Y	27					153
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	127	1			55

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
10	1116	N	897	-0-	-219	-0-	71	1	826	2	N	-0-					44
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	68	1	858	2	N	-0-					44
12	1085	N	800	-0-	-285	-0-	64	1	736	2	N	-0-					44
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	66	1	745	2	N	-0-					44
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	56	1	762	2	N	-0-					44
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	83	1	973	2	N	-0-					45
11	1230	N	713	-0-	-517	-0-	52	1	661	2	N	-0-					45
12	1178	N	650	-0-	-528	-0-	52	1	598	2	N	-0-					45
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	65	1	742	2	N	-0-					45
02	672	N	489	-0-	-183	-0-	34	1	455	2	N	-0-					45
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	208	1	2429	2	N	-0-					45
11	3120	X	2419	-0-	-701	-0-	177	1	2242	2	N	-0-					45
12	3224	X	2642	-0-	-582	-0-	212	1	2430	2	N	-0-					45
01	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	214	1	2427	2	N	-0-					45
02	2744	X	2356	-0-	-388	-0-	162	1	2194	2	N	-0-					45
03	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	210	1	2388	2	N	-0-					45

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
10	2263	N	900	-0-	-1363	-0-	892	2	8	9	Y	7	1	8			15
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	12
12	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1349	2	6	9	Y	5	3	8			14
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	Y	5	2	8			17
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1198	2	10	9	Y	9	1	8			25
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1340	2	10	9	Y	9	28	1			6

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
10	2604	X	1640	-0-	-964	-0-	129	1	1511	2	Y	-0-					25
11	2520	X	1529	-0-	-991	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-					25
12	2604	X	1420	-0-	-1184	-0-	114	1	1306	2	Y	-0-					25
01	2511	X	1322	-0-	-1189	-0-	107	1	1215	2	Y	-0-					25
02	2072	X	1028	-0-	-1044	-0-	71	1	957	2	Y	-0-					25
03	1643	X	1396	-0-	-247	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					25

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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					2
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1					1
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					1
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-	1	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	111	1	1300	2	N	-0-					45
11	1530	N	1150	-0-	-380	-0-	84	1	1066	2	N	-0-					45
12	1581	N	1131	-0-	-450	-0-	91	1	1039	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	90	1	1022	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1064	N	241	-0-	-823	-0-	17	1	224	2	N	-0-					45
03	1116	N	127	-0-	-989	-0-	10	1	117	2	N	-0-					45

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1399	-0-	-306	-0-	110	1	1289	2	N	-0-					101
11	1470	N	547	-0-	-923	-0-	40	1	506	2	N	1	1	8			101
							1	9									
12	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	85	1	978	2	N	-0-					101
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	80	1	914	2	N	-0-					101
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	-0-					101
03	1054	N	828	-0-	-226	-0-	67	1	761	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	131	1	1534	2	N	-0-					42
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	N	-0-					42
12	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	102	1	1170	2	N	-0-					42
01	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					42
02	1568	N	974	-0-	-594	-0-	67	1	907	2	N	-0-					42
03	1271	N	717	-0-	-554	-0-	58	1	659	2	N	-0-					42

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
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	181	1	2115	2	N	-0-					45
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	180	1	2283	2	N	4	4	8			45
							4	9									
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	187	1	2146	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	84	1	955	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1316	N	685	-0-	-631	-0-	47	1	638	2	N	-0-					45
03	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	83	1	943	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2632	-0-	-747	-0-	207	1	2425	2	N	-0-					39
11	3270	X	2505	-0-	-765	-0-	183	1	2319	2	N	3	3	8			39
							3	9									
12	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	202	1	2319	2	N	-0-					39
01	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	217	1	2465	2	N	-0-					39
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	224	1	3035	2	N	-0-					39
03	2635	X	2387	-0-	-248	-0-	193	1	2194	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 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
10	3193	X	2749	-0-	-444	-0-	217	1	2532	2	N	-0-					42
11	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	188	1	2384	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	215	1	2463	2	N	-0-					42
01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	215	1	2446	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	2548	X	2374	-0-	-174	-0-	163	1	2211	2	N	-0-					42
03	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	217	1	2468	2	N	-0-					42

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	-0-					53
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					53
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					53
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					53

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	40	1	469	2	N	-0-					46
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	31	1	396	2	N	-0-					46
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	N	1	1	8			46
							1	9									
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	2	N	-0-					46
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	19	1	256	2	N	-0-					46
03	527	N	284	-0-	-243	-0-	23	1	261	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	10486	-0-	-5014	-0-	10432	2	54	9	N	49	2	8			89
11	15000	X	13586	-0-	-1414	-0-	13523	2	63	9	N	57	6	8			140
12	15159	X	13299	-0-	-1860	-0-	13189	2	110	9	N	100	182	1	14	8	44
01	15159	X	12761	-0-	-2398	-0-	12681	2	80	9	N	73	7	8			110
02	12684	X	11229	-0-	-1455	-0-	11152	2	77	9	N	70	1	8			179
03	14043	X	12680	-0-	-1363	-0-	12602	2	78	9	N	71	173	1	3	8	74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	703	1	1326	2	N	1	1	8			132
							1	9									
11	2550	X	1507	-0-	-1043	-0-	462	1	1045	2	N	-0-					132
12	2635	X	1827	-0-	-808	-0-	638	1	1188	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	2635	X	1424	-0-	-1211	-0-	492	1	932	2	N	-0-					132
02	2240	X	1183	-0-	-1057	-0-	472	1	710	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	2015	X	1240	-0-	-775	-0-	463	1	777	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	11105	-0-	-3248	-0-	11060	2	45	9	N	41	2	8			161
11	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13559	2	42	9	N	38	170	1	2	8	27
12	13795	X	12458	-0-	-1337	-0-	12416	2	42	9	N	38	5	8			60
01	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15836	2	28	9	N	25					85
02	12684	X	11330	-0-	-1354	-0-	11306	2	24	9	N	22	2	8			105
03	14043	X	11191	-0-	-2852	-0-	11171	2	20	9	N	18	3	8			120

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9507	-0-	-1064	-0-	9506	2	1	9	N	1	1	8			171
11	10710	X	9582	-0-	-1128	-0-	9581	2	1	9	N	1	1	8			171
12	11067	X	9696	-0-	-1371	-0-	9661	2	35	9	N	32	2	8			201
01	11067	X	6784	-0-	-4283	-0-	6761	2	23	9	N	21	178	1			44
02	9072	X	7896	-0-	-1176	-0-	7878	2	18	9	N	16					60
03	9889	X	9516	-0-	-373	-0-	9515	2	1	9	N	1	1	8			60

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	7705	-0-	-1347	-0-	607	1	7098	2	N	-0-					64
11	8760	X	8290	-0-	-470	-0-	606	1	7684	2	N	-0-					64
12	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	684	1	7836	2	N	-0-					64
01	8804	X	5181	-0-	-3623	-0-	419	1	4762	2	N	-0-					64
02	7784	X	7729	-0-	-55	-0-	532	1	7196	2	N	1					65
							1	9									
*03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	696	1	7934	2	N	7					72
							8	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25978	X	21428	-0-	-4550	-0-	1681	1	19656	2	Y	83					142
							91	9									
11	25140	X	23524	-0-	-1616	-0-	1716	1	21738	2	Y	64	140	1			66
							70	9									
12	25978	X	24326	-0-	-1652	-0-	1940	1	22239	2	Y	134					200
							147	9									
01	25203	X	23903	-0-	-1300	-0-	1923	1	21848	2	Y	120	155	1			165
							132	9									
02	22064	X	21242	-0-	-822	-0-	1454	1	19660	2	Y	116	154	1			127
							128	9									
03	24335	X	23368	-0-	-967	-0-	1876	1	21370	2	Y	111	167	1			71
							122	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
10	24893	X	20062	-0-	-4831	-0-	1581	1	18481	2	N	-0-					42
11	23610	X	22272	-0-	-1338	-0-	1629	1	20643	2	N	-0-					42
12	24397	X	22562	-0-	-1835	-0-	1811	1	20751	2	N	-0-					42
01	23715	X	13718	-0-	-9997	-0-	1110	1	12608	2	N	-0-					42
02	20832	X	18369	-0-	-2463	-0-	1265	1	17104	2	N	-0-					42
*03	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	1899	1	21633	2	N	-0-					42

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
10	22103	X	20589	-0-	-1514	-0-	20374	2	215	9	Y	195	79	1	4	8	112
11	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22449	2	83	9	Y	75	153	1	2	8	32
12	23312	X	21905	-0-	-1407	-0-	21770	2	135	9	Y	123	101	1	9	8	45
01	23219	X	21392	-0-	-1827	-0-	21247	2	145	9	Y	132	149	1	8	8	20
02	21028	X	18715	-0-	-2313	-0-	18585	2	130	9	Y	118	120	1	1	8	17
03	23281	X	21744	-0-	-1537	-0-	21582	2	162	9	Y	147	116	1	3	8	45

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
10	28613	X	26973	-0-	-1640	-0-	26827	2	146	9	N	133	179	1	115	5	103
													7	8			
11	27330	X	25719	-0-	-1611	-0-	25625	2	94	9	N	85	7	8			181
12	28241	X	26102	-0-	-2139	-0-	25974	2	128	9	N	116	165	1	13	8	119
01	28241	X	25586	-0-	-2655	-0-	25454	2	132	9	N	120	17	8			222
02	24780	X	22664	-0-	-2116	-0-	22548	2	116	9	N	105	188	1	2	8	137
03	26970	X	25446	-0-	-1524	-0-	25330	2	116	9	N	105	5	8			237

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
10	16120	X	13499	-0-	-2621	-0-	1061	1	12410	2	N	25					65
							28	9									
11	15300	X	13939	-0-	-1361	-0-	1017	1	12889	2	N	30					95
							33	9									
12	15624	X	14257	-0-	-1367	-0-	1143	1	13103	2	N	10					105
							11	9									
01	14942	X	13913	-0-	-1029	-0-	1125	1	12780	2	N	7					112
							8	9									
02	13160	X	12638	-0-	-522	-0-	863	1	11675	2	N	91	178	1			25
							100	9									
03	14415	X	14061	-0-	-354	-0-	1134	1	12924	2	N	3					28
							3	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	6774	-0-	-1379	-0-	528	1	6169	2	N	70					174
							77	9									
11	8580	X	6974	-0-	-1606	-0-	510	1	6464	2	N	-0-					174
12	8866	X	6884	-0-	-1982	-0-	545	1	6241	2	N	89	181	1			82
							98	9									
01	8866	X	6618	-0-	-2248	-0-	534	1	6062	2	N	20					102
							22	9									
02	6720	X	5853	-0-	-867	-0-	397	1	5377	2	N	72					174
							79	9									
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	515	1	5874	2	N	25					199
							28	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37820	X	32781	-0-	-5039	-0-	2568	1	30025	2	N	171	172	1			130
							188	9									
11	36600	X	30290	-0-	-6310	-0-	2203	1	27909	2	N	162	182	1			110
							178	9									
12	37727	X	30914	-0-	-6813	-0-	2466	1	28258	2	N	173	181	1			102
							190	9									
01	36456	X	32053	-0-	-4403	-0-	2578	1	29282	2	N	175	182	1			95
							193	9									
02	30268	X	29889	-0-	-379	-0-	2039	1	27583	2	N	243	180	1			158
							267	9									
03	32767	X	31659	-0-	-1108	-0-	2539	1	28923	2	N	179	179	1			158
							197	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
10	23653	X	19113	-0-	-4540	-0-	1497	1	17506	2	N	100					151
							110	9									
11	22890	X	21438	-0-	-1452	-0-	1561	1	19772	2	N	95					246
							105	9									
12	23653	X	21525	-0-	-2128	-0-	1716	1	19671	2	N	125	182	1			189
							138	9									
01	22630	X	13341	-0-	-9289	-0-	1073	1	12187	2	N	74	167	1	1	8	95
							81	9									
02	20020	X	19008	-0-	-1012	-0-	1304	1	17637	2	N	61					156
							67	9									
*03	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	1798	1	20489	2	N	98					254
							108	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	174	1	2030	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	1847	-0-	-1393	-0-	135	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	1753	-0-	-1595	-0-	141	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1684	-0-	-1292	-0-	136	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1436	-0-	-1252	-0-	99	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1536	-0-	-665	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 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
10	13423	X	3659	-0-	-9764	-0-	288	1	3369	2	N	2	2	8			33
							2	9									
11	12990	X	2972	-0-	-10018	-0-	214	1	2721	2	N	34	3	8			64
							37	9									
12	13423	X	1588	-0-	-11835	-0-	127	1	1459	2	N	2	2	8			64
							2	9									
01	13423	X	3108	-0-	-10315	-0-	251	1	2857	2	N	-0-					64
02	4228	X	2504	-0-	-1724	-0-	172	1	2321	2	N	10					74
							11	9									
*03	3658	X	2387	-0-	-1271	-0-	190	1	2166	2	N	28	75	1			27
							31	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		320788	-0-	320788	537215	572 2379	1 9	317837	2	Y	2163	2117	1	46	8	143
11	825439	X	288224	-0-	-537215	-0-	555 2098	1 9	285571	2	Y	1907	1888	1	2	8	160
12	332072	X	265994	-0-	-66078	-0-	580 1992	1 9	263422	2	Y	1811	1889	1			82
01	332072	X	239220	-0-	-92852	-0-	570 1836	1 9	236814	2	Y	1669	1601	1			150
02	299936	X	191031	-0-	-108905	-0-	506 1524	1 9	189001	2	Y	1385	1455	1			80
03	332072	X	197402	-0-	-134670	-0-	563 1389	1 9	195450	2	Y	1263	1312	1			31

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 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
10	0		332191	-0-	332191	537253	592 2378	1 9	329221	2	Y	2162	2115	1	48	8	142
11	835095	X	297842	-0-	-537253	-0-	573 2170	1 9	295099	2	Y	1973	1947	1	3	8	165
12	345960	X	264991	-0-	-80969	-0-	577 1992	1 9	262422	2	Y	1811	1895	1			81
01	345960	X	243833	-0-	-102127	-0-	581 1834	1 9	241418	2	Y	1667	1598	1			150
02	312480	X	198437	-0-	-114043	-0-	523 1524	1 9	196390	2	Y	1385	1454	1			81
03	345960	X	208858	-0-	-137102	-0-	594 1389	1 9	206875	2	Y	1263	1311	1			33

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

10	341	N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	2	N	-0-					70
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-					70
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	N	-0-					70
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	N	-0-					70
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					70
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-					58
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	N	-0-					58
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					58
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	157	1	1358	3	N	1					73
							1	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	-0-					73
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	141	1	1381	3	N	9					82
							10	9									
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	128	1	1267	3	N	-0-					82
02	1484	N	775	-0-	-709	-0-	75	1	700	3	N	-0-					82
03	1519	N	719	-0-	-800	-0-	66	1	653	3	N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	152	1	1320	3	N	16					94
							18	9									
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1665	3	N	5					99
							6	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	184	1	1802	3	N	10					109
							11	9									
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	210	1	2078	3	N	21	80	1			50
							23	9									
02	1736	N	913	-0-	-823	-0-	88	1	825	3	N	-0-					50
03	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1249	3	N	8					58
							9	9									

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					32
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	10	1	86	3	N	-0-					32
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					32
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					32
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	182	1	1577	3	N	-0-					20
11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	196	1	1756	3	N	-0-					20
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	197	1	1931	3	N	-0-					20
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	174	1	1717	3	N	10					30
							11	9									
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	156	1	1456	3	N	-0-					30
03	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	163	1	1607	3	N	13					43
							14	9									

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
10	2666	X	1134	-0-	-1532	-0-	117	1	1017	3	N	-0-					77
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	226	1	2026	3	N	-0-					77
12	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	176	1	1728	3	N	-0-					77
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	98	1	972	3	N	13					90
							14	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	227	1	2128	3	N	22					112
							24	9									
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	189	1	1865	3	N	20					132
							22	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	144	1	1247	3	N	-0-					92
11	1740	N	1214	-0-	-526	-0-	122	1	1092	3	N	-0-					92
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	122	1	1192	3	N	-0-					92
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	108	1	1065	3	N	10	87	1			15
							11	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	3	N	-0-					15
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	132	1	1303	3	N	3					18
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	121	1	1050	3	N	-0-					53
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	116	1	1037	3	N	-0-					53
12	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	94	1	919	3	N	-0-					53
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	100	1	989	3	N	37					90
							41	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	112	1	1045	3	N	-0-					90
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	162	1	1605	3	N	10					100
							11	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

10	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	184	1	1598	3	N	3					90
							3	9									
11	1740	N	1081	-0-	-659	-0-	108	1	973	3	N	-0-					90
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	3	N	-0-					90
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	199	1	1967	3	N	-0-					90
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	174	1	1630	3	N	-0-					90
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	186	1	1845	3	N	-0-					90

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	103	1	897	3	N	-0-					62
11	1230	N	887	-0-	-343	-0-	89	1	798	3	N	-0-					62
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	90	1	878	3	N	-0-					62
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	74	1	733	3	N	-0-					62
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	61	1	574	3	N	-0-					62
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	141	1	1392	3	N	-0-					62

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

10	620	N	597	-0-	-23	-0-	61	1	533	3	N	3					63
							3	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	74	1	665	3	N	-0-					63
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	79	1	778	3	N	4					67
							4	9									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	671	3	N	11					78
							12	9									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	65	1	604	3	N	6					84
							7	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	78	1	770	3	N	-0-					84

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
01	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-

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
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	153 4	1 9	1330	3	N	4					84
11	2250	N	1409	-0-	-841	-0-	141	1	1268	3	N	-0-					84
12	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	130 7	1 9	1276	3	N	6					90
01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	109 10	1 9	1081	3	N	9	64	1			35
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	128	1	1194	3	N	-0-					35
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	109 6	1 9	1083	3	N	5					40

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
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	60	1	523	3	N	-0-					50
11	870	N	593	-0-	-277	-0-	59	1	534	3	N	-0-					50
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	N	-0-					50
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	50	1	499	3	N	-0-					50
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	45	1	419	3	N	-0-					50
03	775	N	390	-0-	-385	-0-	36	1	354	3	N	-0-					50

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
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	285	1	2474	3	N	-0-					37
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	239	1	2145	3	N	-0-					37
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	253 7	1 9	2479	3	N	6					43
01	3100	N	3290	-0-	190	190	302 6	1 9	2982	3	N	5					48
02	2771	N	2581	-0-	-190	-0-	248 15	1 9	2318	3	N	14					62
03	2728	N	2085	-0-	-643	-0-	191 6	1 9	1888	3	N	5					67

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
10	1209	N	893	-0-	-316	-0-	92	1	801	3	N	-0-					87
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	128	1	1152	3	N	-0-					87
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	1207	3	N	-0-					87
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	3	N	-0-					87
02	1204	N	936	-0-	-268	-0-	90	1	846	3	N	-0-					87
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	82	1	814	3	N	-0-					87

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	-0-	-36	-0-	70	1	607	3	N	-0-					33
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	67	1	603	3	N	-0-					33
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	N	-0-					33
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	3	N	-0-					33
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	N	-0-					33
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	65	1	644	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	893	-0-	-378	-0-	92	1	801	3	N	-0-					50
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	145	1	1304	3	N	-0-					50
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	3	N	-0-					50
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	3	N	-0-					50
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1217	3	N	5					55
							6	9									
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	126	1	1246	3	N	7					62
							8	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	3	N	-0-					42
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	N	-0-					42
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					42
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					42
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	N	-0-					42
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	121	3	N	43					63
							47	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	24					87
							26	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	42	91	1			38
							46	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	32					70
							35	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	39					109
							43	9									
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	20	1	202	3	N	30					139
							33	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	977	3	N	153	179	1			109
							168	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	844	3	N	132	176	1			65
							145	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	897	3	N	112	92	1			85
							123	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	83	1	823	3	N	127	107	1			105
							140	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	799	3	N	104					209
							114	9									
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	672	3	N	65	159	1			115
							72	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	219	1	1896	3	N	-0-					85
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	184	1	1648	3	N	-0-					85
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	209	1	2049	3	N	5					90
							6	9									
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	178	1	1755	3	N	21	66	1			45
							23	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	161	1	1506	3	N	10					55
							11	9									
03	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	175	1	1728	3	N	-0-					55

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	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-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	212	1	1424	3	N	8			75
							9	9							
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	232	1	1722	3	N	12			87
							13	9							
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	275	1	1990	3	N	12			99
							13	9							
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	262	1	1883	3	N	21			120
							23	9							
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	232	1	1791	3	N	10			130
							11	9							
*03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	255	1	1793	3	N	20			150
							22	9							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	250	1	457	3	N	-0-			35
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	200	1	461	3	N	-0-			35
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	178	1	412	3	N	-0-			35
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	N	2			37
							2	9							
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	3	N	-0-			37
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	191	1	262	3	N	-0-			37

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	555	1	1015	3	N	2			79
							2	9							
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	580	1	1335	3	N	16			95
							18	9							
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	628	1	1454	3	N	19			114
							21	9							
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	657	1	1422	3	N	12			126
							13	9							
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	548	1	1350	3	N	10			136
							11	9							
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	615	1	844	3	N	13			149
							14	9							

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	250	1	1680	3	N	-0-			3
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	230	1	1709	3	N	-0-			3
12	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	201	1	1452	3	N	-0-			3
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	212	1	1525	3	N	-0-			3
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	213	1	1651	3	N	12			15
							13	9							
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	209	1	1472	3	N	-0-			15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	344	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	318	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	330	1	2385	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	331	1	2380	3	N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	283	1	2187	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	342	1	2411	3	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	375	1	2244	2	Y	15	10	8			108
							17	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	311	1	1628	2	Y	14	9	8			113
							15	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	325	1	1797	2	Y	18	64	1	7	8	60
							20	9									
01	2635	N	1714	-0-	-921	-0-	245	1	1451	2	Y	16	11	8			65
							18	9									
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	342	1	1777	2	Y	14	8	8			71
							15	9									
*03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	287	1	1645	2	Y	30	13	8			88
							33	9									

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
10	10633	X	8178	-0-	-2455	-0-	120	1	8054	2	Y	4	1	8			96
							4	9									
11	10290	X	7451	-0-	-2839	-0-	104	1	7338	2	Y	8	2	8			102
							9	9									
12	9207	X	7314	-0-	-1893	-0-	110	1	7194	2	Y	9	1	8			110
							10	9									
01	9052	X	6876	-0-	-2176	-0-	111	1	6765	2	Y	-0-					110
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	149	1	8941	2	Y	4					114
							4	9									
*03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	223	1	12014	2	Y	3	1	8			116
							3	9									

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
10	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	224	1	14957	2	Y	4					25
							4	9									
11	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	203	1	14300	2	Y	-0-					25
12	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	227	1	14846	2	Y	1					26
							1	9									
01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	225	1	13703	2	Y	-0-					26
02	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	127	1	7621	2	Y	-0-					26
*03	6975	X	5957	-0-	-1018	-0-	109	1	5848	2	Y	-0-					26

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 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
10	6076	X	4577	-0-	-1499	-0-	67	1	4486	2	Y	22					171
							24	9									
11	5370	X	5083	-0-	-287	-0-	71	1	5004	2	Y	7	1	8			177
							8	9									
12	5394	X	4007	-0-	-1387	-0-	60	1	3934	2	Y	12	4	8			185
							13	9									
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	62	1	3763	2	Y	2	2	8			185
							2	9									
02	4732	X	4265	-0-	-467	-0-	70	1	4189	2	Y	5	1	8			189
							6	9									
*03	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	90	1	4840	2	Y	5	3	8			191
							6	9									

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
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					20
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					20
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					20
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					20
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	N	26					115
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	12	2	31	9	N	28					143
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	2	31	9	N	28					171
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	N	30					201
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19					220
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					233

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
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
10	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5469	2	19	9	N	17					132
11	5430	X	4968	-0-	-462	-0-	4852	2	116	9	N	105					237
12	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	5327	2	35	9	N	32	195	1			74
01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5283	2	31	9	N	28					102
02	4956	X	4242	-0-	-714	-0-	4242	2			N	-0-					102
03	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	5001	2	123	9	N	112	182	1			32

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	2	10	9	N	9					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					114
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	N	39	81	1			72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					17
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					17
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					230
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	2	3	9	N	3					233
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					233
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					236
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					190
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	58	1	153	2	N	3					127
							3	9									
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	43	1	114	2	N	-0-					127
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	44	1	97	2	N	-0-					127
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	37	1	89	2	N	-0-					127
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	6	1	51	2	N	2					129
							2	9									
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	N	48					177
							53	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	310	1	1545	2	N	15					107
							17	9									
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	300	1	1931	2	N	20					127
							22	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	300	1	1884	2	N	20					147
							22	9									
01	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	260	1	1084	2	N	22					169
							24	9									
02	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	270	1	1184	2	N	25					194
							28	9									
03	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	280	1	1436	2	N	11					205
							12	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10					59
11	DELQ PR		1015	-0-	1015	1015	948	2	67	9	N	61					120
12	2279	N	1264	-0-	-1015	-0-	1244	2	20	9	N	18					138
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					154
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8					162
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					162

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
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	166	2	20	9	N	18					38
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	135	2	11	9	N	10					48
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					61
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	2	15	9	N	14					75
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6					81
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	154	2	17	9	N	15					96

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2154	2	30	9	N	27					167
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	940	2	13	9	N	12					179
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1181	2	24	9	N	22	175	1			26
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	N	19					45
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	N	28					73
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	2	33	9	N	30					103

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

10	SWR	10	354	-0-	354	81656	11	1	340	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	SWR	10	332	-0-	332	81988	7	1	325	2	N	-0-					1
12	SWR	10	404	-0-	404	82392	10	1	362	2	N	29					30
							32	9									
01	SWR	10	403	-0-	403	82795	13	1	390	2	N	-0-	30	1			-0-
02	SWR	10	393	-0-	393	83188	11	1	367	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	SWR	10	418	-0-	418	83606	10	1	402	2	N	5	2	1			3
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	2	2	1			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	6	4	1			2

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

10	SWR	10	182	-0-	182	41025	6	1	173	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	SWR	10	157	-0-	157	41182	3	1	154	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	171	-0-	171	41353	4	1	157	2	N	9	2	1			7
							10	9									
01	SWR	10	161	-0-	161	41514	5	1	154	2	N	2	9	1			-0-
							2	9									
02	SWR	10	139	-0-	139	41653	4	1	128	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
03	SWR	10	145	-0-	145	41798	3	1	141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29720					N	-0-					36
11	SWR	10	23	-0-	23	29743	5	1	18	2	N	-0-					36
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29743					N	-0-					36
01	SWR	10	204	-0-	204	29947	50	1	154	2	N	-0-					36
02	SWR	10	86	-0-	86	30033	19	1	67	2	N	-0-					36
*03	SWR	10	4	-0-	4	30037	1	1	3	2	N	-0-					36

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	12	-0-	12	2793		1	11	2	N	-0-					1
11	SWR 10	5	-0-	5	2798		1	4	2	N	-0-					1
12	SWR 10	36	-0-	36	2834		7	29	2	N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
03	SWR 10	304	-0-	304	3318	304	2			N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	3	3	1			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	1					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	6	1			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	5	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	760	-0-	760	196925	93	1	667	2	N	-0-					27
11	SWR 10	913	-0-	913	197838	202	1	711	2	N	-0-					27
12	SWR 10	1390	-0-	1390	199228	259	1	1131	2	N	-0-					27
01	SWR 10	1342	-0-	1342	200570	330	1	1012	2	N	-0-					27
02	SWR 10	860	-0-	860	201430	193	1	667	2	N	-0-					27
03	SWR 10	842	-0-	842	202272	138	1	704	2	N	-0-					27

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2157					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2157					N	-0-					-0-
12	SWR 10	3	-0-	3	2160	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2					4
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					4
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	3	7	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2	2	1			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

10	SWR 10	93	-0-	93	122156	11	1	82	2	N	-0-					6
11	SWR 10	62	-0-	62	122218	13	1	49	2	N	-0-					6
12	SWR 10	56	-0-	56	122274	11	1	45	2	N	-0-					6
01	SWR 10	44	-0-	44	122318	10	1	34	2	N	-0-					6
02	SWR 10	29	-0-	29	122347	6	1	23	2	N	-0-					6
03	SWR 10	106	-0-	106	122453	17	1	89	2	N	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	98	1	862	2	N	7					230
						8	9									
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	109	1	981	2	N	14					244
						15	9									
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	119	1	996	2	N	21					265
						23	9									
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	695	2	N	21	1	1			285
						23	9									
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	590	2	N	16					301
						18	9									
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	N	54	44	1			311
						59	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	30	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1616	-0-	-244	-0-	25	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	27	1	1552	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	27	1	1438	2	N	208	180	1	5	8	23
							229	9									
02	1512	N	1230	-0-	-282	-0-	21	1	1209	2	N	-0-					23
*03	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	16	1	1055	2	N	-0-					23

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

10	DLQ G-10		7293	-0-	7293	24468	745	1	6541	2	Y	6	1	1			73
							7	9									
11	33099	X	8631	-0-	-24468	-0-	857	1	7733	2	Y	37	90	1			20
							41	9									
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	972	1	8129	2	Y	52					72
							57	9									
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	1084	1	7677	2	Y	9	81	1			-0-
							10	9									
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	945	1	6501	2	Y	-0-					-0-
*03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	836	1	7954	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

10	DLQ G-10		537	-0-	537	4518	54	1	479	2	Y	4	2	1			67
							4	9									
11	5281	X	763	-0-	-4518	-0-	73	1	662	2	Y	25	36	1			56
							28	9									
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	35					91
							39	9									
01	868	X	394	-0-	-474	-0-	49	1	345	2	Y	-0-	37	1			54
02	784	X	103	-0-	-681	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					54
03	775	X	142	-0-	-633	-0-	8	1	76	2	Y	53	55	1			52
							58	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

10	1178	N	611	-0-	-567	-0-	63	1	548	2	N	-0-					94
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	56	1	501	2	N	-0-					94
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	57	1	470	2	N	-0-					94
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	65	1	459	2	N	-0-					94
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	54	1	372	2	N	-0-					94
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	49	1	469	2	N	-0-	4	1			90

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

10	DLQ G-10		93	-0-	93	346	10	1	83	2	Y	-0-					119
11	435	N	89	-0-	-346	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					119
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					119
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					119
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					119
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					119

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6246	-0-	6246	15962	104 259	1 9	5883	2	N	235	235	1			-0-
11	0		6708	-0-	6708	22670	99 437	1 9	6172	2	N	397	169	1			228
12	29527	X	6857	-0-	-22670	-0-	111 391	1 9	6355	2	N	355	583	1			-0-
01	15500	X	6796	-0-	-8704	-0-	115 558	1 9	6123	2	N	507	507	1			-0-
02	14000	X	6102	-0-	-7898	-0-	94 483	1 9	5525	2	N	439	434	1			5
03	15500	X	6588	-0-	-8912	-0-	91 523	1 9	5974	2	N	475	475	1			5

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	98	178	1			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97					174
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112	174	1			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68	1	8			179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	86	176	1			89
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15675 02/19/2019

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					52
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					52
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					52
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					55

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3					70
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2703	2	28	9	N	25					95
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	N	20					115
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					115
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					115
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8			115

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3178	2	44	9	N	40					200
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3163	2	28	9	N	25	182	1			43
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3723	2	63	9	N	57					100
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3789	2	76	9	N	69					169
02	2716	X	2491	-0-	-225	-0-	2449	2	42	9	N	38	180	1			27
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4344	2	50	9	N	45					72

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3249	2	78	9	N	71					98
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2751	2	78	9	N	71					169
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3403	2	65	9	N	59	182	1			46
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3347	2	90	9	N	82					128
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2874	2	90	9	N	82	182	1			28
*03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2977	2	67	9	N	61					89

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	198	1	597	2	N	90					162
							99	9									
11	900	N	423	-0-	-477	-0-	198	1	210	2	N	14					176
							15	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	198	1	739	2	N	122	143	1			155
							134	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	196	1	609	2	N	102					257
							112	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	196	1	855	2	N	100					357
							110	9									
03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	195	1	630	2	N	99	175	1			281
							109	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					127
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					127
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					127
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					127
*02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	2			N	-0-					127
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
02	304	X	23	-0-	-281	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
03	496	X	20	-0-	-476	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	713	2	83	9	N	75	170	1			30
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	579	2	25	9	N	23					53
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					53
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					41
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	2			N	-0-					41
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					41
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					59
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11					70
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	479	2	113	9	N	103	173	1			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		414	-0-	414	24967	414	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		317	-0-	317	25284	317	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		441	-0-	441	25725	441	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		549	-0-	549	26274	508	2	41	9	N	37	37	1			-0-
02	SWR 10		394	-0-	394	26668	394	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26668					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
10	SWR 10		40	-0-	40	2870	40	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		33	-0-	33	2903	31	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	SWR 10		36	-0-	36	2939	34	2	2	9	N	2					2
01	SWR 10		39	-0-	39	2978	39	2			N	-0-					2
02	SWR 10		30	-0-	30	3008	30	2			N	-0-					2
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3008					N	NO RPT					2

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
10	SWR 10		10	-0-	10	1017	10	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		7	-0-	7	1024	7	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		51	-0-	51	1075	51	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		63	-0-	63	1138	59	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	SWR 10		46	-0-	46	1184	46	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1184					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
10	SWR 10		6	-0-	6	1751	6	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		5	-0-	5	1756	5	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		30	-0-	30	1786	30	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		35	-0-	35	1821	35	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		27	-0-	27	1848	27	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1848					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	SWR	10	102	-0-	102	1221	102	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	78	-0-	78	1299	78	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	17	-0-	17	1316	17	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	57	-0-	57	1373	20	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	SWR	10	15	-0-	15	1388	15	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1388					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
10	SWR	10	276	-0-	276	13537	98	1	178	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	243	-0-	243	13780	98	1	136	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	SWR	10	504	-0-	504	14284	98	1	397	2	N	8					8
							9	9									
01	SWR	10	592	-0-	592	14876	98	1	457	2	N	34	34	1			8
							37	9									
02	SWR	10	453	-0-	453	15329	98	1	355	2	N	-0-					8
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15329					N	NO RPT					8

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
10	SWR	10	179	-0-	179	2722	179	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	146	-0-	146	2868	137	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	SWR	10	165	-0-	165	3033	156	2	9	9	N	8					8
01	SWR	10	180	-0-	180	3213	180	2			N	-0-					8
02	SWR	10	140	-0-	140	3353	140	2			N	-0-					8
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3353					N	NO RPT					8

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	3	-0-	3	970	3	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	2	-0-	2	972	2	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	34	-0-	34	1006	34	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	45	-0-	45	1051	39	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	SWR	10	30	-0-	30	1081	30	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1081					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					99
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					99
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	666	2	90	9	N	82	163	1			18
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					18
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					32
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON-WALLACE GU 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 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
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					76
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					76
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					76
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					76
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					76
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					76

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		44	-0-	44	94	3	1	41	2	Y	-0-					35
11	138	X	44	-0-	-94	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					35
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					35
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	62	X	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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
10	22754	X	10921	-0-	-11833	-0-	853 100	1 9	9968	2	N	91	1	8			120
11	16380	X	8975	-0-	-7405	-0-	650 84	1 9	8241	2	N	76	156	1	3	8	37
12	12121	X	8907	-0-	-3214	-0-	708 88	1 9	8111	2	N	80	2	8			115
01	11594	X	8466	-0-	-3128	-0-	679 78	1 9	7709	2	N	71	165	1	1	8	20
02	10472	X	5821	-0-	-4651	-0-	396 66	1 9	5359	2	N	60					80
03	10912	X	5923	-0-	-4989	-0-	478 1	1 9	5444	2	N	1	1	8			80

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	2438	-0-	-16402	-0-	178	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	257	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2346	-0-	-630	-0-	190	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1510	-0-	-1178	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2144	-0-	-832	-0-	173	1	1971	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					16
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					16
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					16
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1728	2	30	9	N	27					43
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					55
03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	768	2			N	-0-					55

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	142	1	1715	2	N	36					51
							40	9									
11	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	101	1	1160	2	N	24					75
							26	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	152	1	1687	2	N	49					124
							54	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	143	1	1520	2	N	37	127	1			34
							41	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	N	33					67
							36	9									
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	87	1	1444	2	N	38					105
							42	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

10	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	304	1	3679	2	Y	22					152
							24	9									
11	4230	X	3769	-0-	-461	-0-	300	1	3440	2	Y	26	122	1	2	8	54
							29	9									
12	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	336	1	3742	2	Y	35					89
							39	9									
01	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	348	1	3709	2	Y	42					131
							46	9									
02	3696	X	3468	-0-	-228	-0-	192	1	3244	2	Y	29	139	1	1	8	20
							32	9									
03	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	224	1	3719	2	Y	37					57
							41	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	995	2	N	17					71
							19	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	N	16					87
							18	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	86	1	957	2	N	25					112
							28	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	90	1	959	2	N	8	49	1			71
							9	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	17					88
							19	9									
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	N	9					97
							10	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 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
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	205	1	2479	2	N	26					208
							29	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	178	1	2043	2	N	24	175	1			57
							26	9									
12	1705	N	276	-0-	-1429	-0-	22	1	250	2	N	4					61
							4	9									
01	2635	N	32	-0-	-2603	-0-	3	1	29	2	N	-0-					61
02	2100	N	2	-0-	-2098	-0-	2	2			N	-0-					61
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					61

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	3					40
							3	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	1					41
							1	9									
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	4					45
							4	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					45
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	Y	2					47
							2	9									
*03	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	68	2	Y	2	1	8			48
							2	9									

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
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	21 29	1 9	1418	2	Y	26	61	1	1	8	30
11	1260	N	810	-0-	-450	-0-	11 10	1 9	789	2	Y	9					39
12	1488	N	869	-0-	-619	-0-	13 2	1 9	854	2	Y	2					41
01	1457	N	797	-0-	-660	-0-	13 4	1 9	780	2	Y	4					45
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	1022	2	Y	6	46	1			5
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	13 3	1 9	684	2	Y	3					8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	1031	2	N	17	9	8			30
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	80 11	1 9	916	2	N	10	7	8			33
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	84 11	1 9	938	2	N	10	6	8			37
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	89 20	1 9	950	2	N	18	15	8			40
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	44 10	1 9	738	2	N	9	26	1	6	8	17
*03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	56 12	1 9	926	2	N	11	8	8			20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	144 136	1 9	1746	2	N	124	10	8			199
11	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	139 132	1 9	1598	2	N	120	136	1	9	8	174
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	165 151	1 9	1838	2	N	137	128	1	12	8	171
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	157 125	1 9	1677	2	N	114	130	1	10	8	145
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	90 114	1 9	1511	2	N	104	123	1	6	8	120
*03	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	98 147	1 9	1632	2	N	134	128	1	9	8	117

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	4593	-0-	-2692	-0-	349	1	4224	2	N	18	6	8			129
							20	9									
11	6420	X	3973	-0-	-2447	-0-	316	1	3636	2	N	19	6	8			142
							21	9									
12	6107	X	4065	-0-	-2042	-0-	332	1	3692	2	N	37	7	8			172
							41	9									
01	5456	X	3640	-0-	-1816	-0-	311	1	3311	2	N	16	6	8			182
							18	9									
02	4620	X	2896	-0-	-1724	-0-	161	1	2717	2	N	16	4	8			194
							18	9									
*03	4588	X	3136	-0-	-1452	-0-	176	1	2923	2	N	34	4	8			224
							37	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

10	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	180	1	2171	2	N	15					172
							17	9									
11	3240	X	1323	-0-	-1917	-0-	106	1	1217	2	N	-0-					172
12	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	1	1	8	2	N	-0-					172
01	2883	X	236	-0-	-2647	-0-	20	1	209	2	N	6	1	8			177
							7	9									
02	2296	X	1489	-0-	-807	-0-	82	1	1390	2	N	15					192
							17	9									
03	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	109	1	1807	2	N	25					217
							28	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

10	8897	X	3785	-0-	-5112	-0-	266	1	3214	2	N	277	326	1	18	8	201
							305	9									
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	3	3	8			201
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-	96	1			105
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-	82	1			23
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					23
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					23

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

10	7037	X	1088	-0-	-5949	-0-	82	1	992	2	Y	13	10	8			21
							14	9									
11	3870	X	1898	-0-	-1972	-0-	151	1	1730	2	Y	15	10	8			26
							17	9									
12	2480	X	634	-0-	-1846	-0-	52	1	573	2	Y	8	5	8			29
							9	9									
01	2046	X	732	-0-	-1314	-0-	62	1	658	2	Y	11	6	8			34
							12	9									
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	85	1	1426	2	Y	13	7	8			40
							14	9									
*03	620	N	413	-0-	-207	-0-	23	1	383	2	Y	6	2	8			44
							7	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3810	-0-	-809	-0-	677	1	3116	2	N	15					38
							17	9									
11	4110	X	2862	-0-	-1248	-0-	682	1	2156	2	N	22					60
							24	9									
12	4185	X	2538	-0-	-1647	-0-	715	1	1810	2	N	12					72
							13	9									
01	4185	X	2649	-0-	-1536	-0-	584	1	2048	2	N	15					87
							17	9									
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	775	1	3205	2	N	13					100
							14	9									
03	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	781	1	3031	2	N	-0-					100

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					67
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					67
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1465	2	25	9	N	23	38	1			10
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1396	2	25	9	N	23					33
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1407	2	30	9	N	27					60
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1439	2	51	9	N	46					106
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1215	2	32	9	N	29					135
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1499	2	42	9	N	38					173

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 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
10	744		3	-0-	-741	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	720		8	-0-	-712	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	744	-0-		-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					93
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					93
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					93
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					93
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					93
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					93

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					110
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					110
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					110
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					110

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

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

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7					336
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	51	3	23	9	N	21					357
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	3	17	9	N	15					372
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					377
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	133	3	13	9	N	12					389
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					389

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

10	11439		11104	-0-	-335	-0-	11031	2	73	9	N	66					153
11	11070		4795	-0-	-6275	-0-	4785	2	10	9	N	9					162
12	11439		5383	-0-	-6056	-0-	5369	2	14	9	N	13					175
01	11439		5539	-0-	-5900	-0-	5476	2	63	9	N	57	180	1			52
02	10332		3805	-0-	-6527	-0-	3781	2	24	9	N	22					74
03	11098	#	6467	-0-	-4631	-0-	6449	2	18	9	N	16					90

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	256	1	3069	2	Y	-0-					22
11	3540	X	3138	-0-	-402	-0-	237	1	2901	2	Y	-0-					22
12	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	246	1	2972	2	Y	-0-					22
01	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	293	1	3070	2	Y	-0-					22
02	3192	X	2901	-0-	-291	-0-	227	1	2674	2	Y	-0-					22
03	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	253	1	2874	2	Y	-0-					22

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	212	1	2540	2	Y	-0-					11
11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-					11
12	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	227	1	2732	2	Y	-0-					11
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-					11
02	2688	N	2635	-0-	-53	-0-	206	1	2429	2	Y	-0-					11
03	2945	N	2781	-0-	-164	-0-	225	1	2556	2	Y	-0-					11

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					12
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	69	1	843	2	Y	8					20
							9	9									
12	1054	N	815	-0-	-239	-0-	62	1	752	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					4
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					4
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	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
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	162	1	1939	2	Y	-0-					2
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	173	1	2117	2	Y	-0-					2
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2036	2	Y	11					13
							12	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	201	1	2133	2	Y	-0-	12	1			1
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	182	1	2076	2	Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	51	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	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
10	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	265	1	3175	2	Y	-0-					3
11	3930	X	3123	-0-	-807	-0-	236	1	2886	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	4061	X	3377	-0-	-684	-0-	259	1	3118	2	Y	-0-					3
01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	317	1	3176	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	254	1	2985	2	Y	54					57
							59	9									
03	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	238	1	2706	2	Y	3	57	1			3
							3	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
10	2046	X	1690	-0-	-356	-0-	130	1	1560	2	Y	-0-					2
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	Y	-0-					2
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	168	1	2028	2	Y	-0-					2
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	199	1	2078	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2016	N	1904	-0-	-112	-0-	149	1	1755	2	Y	-0-					2
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	169	1	1919	2	Y	-0-					2

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	4			N	-0-					28
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	4			N	-0-					28
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	4			N	-0-					28
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					28
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100		2506	-0-	-594 B	-0-	100	1	2320	2	N	78					262
							86	9									
11	3000		1601	-0-	-1399 B	-0-	100	1	1464	2	N	34					296
							37	9									
12	3038	#	1782	-0-	-1256 B	-0-	90	1	1692	2	N	-0-					296
01	3038	#	1545	-0-	-1493 B	-0-	100	1	1390	2	N	50	192	1			154
							55	9									
02	2744	#	1654	-0-	-1090 B	-0-	100	1	1510	2	N	40					194
							44	9									
03	1767	N	1650	-0-	-117 B	-0-	100	1	1504	2	N	42					236
							46	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
10	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1206	2	3	9	N	3					130
11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1544	2	2	9	N	2					132
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					133
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					135
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	N	5					140
03	1891	N	1198	-0-	-693	-0-	1190	2	8	9	N	7					147

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
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1346	2	7	9	N	6					93
11	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	1287	2	10	9	N	9					102
12	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1381	2	9	9	N	8					110
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					118
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					132
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	N	7	1	8			138

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
10	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

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
10	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					212
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					212
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					212
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					212
02	1876	N	1492	-0-	-384	-0-	1492	2			N	-0-	165	1			47
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					47

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					139
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					139
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					139
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					139
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					139
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5894	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5873	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	5244	3	1	9	N	1	1	1			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1907	-0-	-81	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

10	465	N	421	-0-	-44	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	35	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	84	1	1085	2	Y	33					222
							36	9									
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	85	1	1069	2	Y	44	184	1			82
							48	9									
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	90	1	1092	2	Y	37					119
							41	9									
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	89	1	1066	2	Y	35					154
							39	9									
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	78	1	956	2	Y	32					186
							35	9									
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1070	2	Y	51	177	1			60
							56	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	110	1	705	2	Y	-0-					5
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	116	1	1111	2	Y	18					23
							20	9									
12	868	N	481	-0-	-387	-0-	34	1	447	2	Y	-0-	19	1			4
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					4
02	896	N	481	-0-	-415	-0-	41	1	440	2	Y	-0-					4
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					4

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
10	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	462	1	2970	2	Y	1					10
							1	9									
11	3390	X	2043	-0-	-1347	-0-	193	1	1847	2	Y	3					13
							3	9									
12	3348	X	1303	-0-	-2045	-0-	93	1	1206	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
01	3441	X	2387	-0-	-1054	-0-	187	1	2191	2	Y	8					9
							9	9									
02	3108	X	2564	-0-	-544	-0-	219	1	2345	2	Y	-0-					9
03	3441	X	2136	-0-	-1305	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					9

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	475	1	3053	2	Y	-0-					17
11	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	285	1	2732	2	Y	-0-					17
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	459	1	5986	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	8					11
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	210	1	2249	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	258	1	2840	2	Y	-0-					2

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
10	3100	N	3629	-0-	529	2613	488	1	3141	2	Y	-0-					-0-
11	5922	X	3309	-0-	-2613	-0-	313	1	2996	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	78	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	905	-0-	-1335	-0-	77	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1273	-0-	-1207	-0-	106	1	1167	2	Y	-0-					-0-

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
10	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	546	1	3509	2	N	-0-					35
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	409	1	3919	2	N	-0-					35
12	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	275	1	3584	2	N	-0-					35
01	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	312	1	3662	2	N	-0-					35
02	4032	X	3517	-0-	-515	-0-	301	1	3216	2	N	-0-					35
03	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	335	1	3690	2	N	-0-					35

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	81	1	522	2	N	-0-					27
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	38	1	366	2	N	-0-					27
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-					27
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	32	1	371	2	N	-0-					27
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					27
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					27

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
10	3100	N	1918	-0-	-1182	4003	258	1	1660	2	Y	-0-					13
11	3000	N	1727	-0-	-1273	2730	163	1	1564	2	Y	-0-					13
12	3100	N	1735	-0-	-1365	1365	124	1	1611	2	Y	-0-					13
01	3100	N	1741	-0-	-1359	6	137	1	1604	2	Y	-0-					13
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	135	1	1440	2	Y	-0-					13
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	162	1	1788	2	Y	-0-					13

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	157	1	1011	2	Y	-0-					13
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	98	1	936	2	Y	-0-					13
12	1209	N	707	-0-	-502	-0-	50	1	657	2	Y	-0-					13
01	1178	N	768	-0-	-410	-0-	60	1	708	2	Y	-0-					13
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					13
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	2	Y	-0-					13

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	465	2	N	-0-					60
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					60
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	N	-0-					60
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	2	N	-0-					60
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	36	1	388	2	N	-0-					60
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	19	1	214	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	698	1	4491	2	N	-0-					27
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	508	1	4866	2	N	-0-					27
12	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	336	1	4383	2	N	-0-					27
01	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	325	1	3815	2	N	-0-					27
02	4480	X	3762	-0-	-718	-0-	322	1	3440	2	N	-0-					27
03	4960	X	4607	-0-	-353	-0-	383	1	4224	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

10	7625	X	905	-0-	-6720	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	N	2					2
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					2
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					2
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					2
*03	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27168	2	46	9	N	42					44

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	272	1	6075	2	N	8					8
							9	9									
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	270	1	6625	2	N	32					40
							35	9									
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	204	1	5627	2	N	3					43
							3	9									
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	167	1	4454	2	N	2					45
							2	9									
03	11315	X	4730	-0-	-6585	-0-	163	1	4525	2	N	38					83
							42	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

03	1550	X	200	-0-	-1350	-0-	200	2			N	-0-					-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		600	-0-	600	600	21	1	579	2	N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

10	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	2			N	-0-					13
11	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2			N	-0-					13
12	2604	N	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					13
01	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	2			N	-0-					13
02	1596	N	481	-0-	-1115	-0-	481	2			N	-0-					13
*03	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					72
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					72
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					72
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					72
*02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	356	1	3703	2	Y	-0-					72
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	984	-0-	-318	-0-	76	1	908	2	Y	-0-					3
11	1260	N	955	-0-	-305	-0-	72	1	883	2	Y	-0-					3
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	75	1	901	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	2					2
							2	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	1					3
							1	9									
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	918	2	Y	-0-					3

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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					51
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					51
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					51
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	3	1	9	N	1					47
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					47
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	443	3	3	9	N	3					50
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1					51
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	400	3	2	9	N	2					53

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3833	2	218	9	N	198	170	1			265
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2778	2	158	9	N	144	171	1			238
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4007	2	136	9	N	124	170	1			192
01	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	2961	2	128	9	N	116	172	1			136
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3404	2	140	9	N	127					263
03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	2455	2	118	9	N	107	170	1			200

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					142
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					142
12	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					142
01	1023	N	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					142
02	420	N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					142
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					142

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	81	-0-	81	411	81	2			Y	-0-					1
11	637	N	226	-0-	-411	-0-	226	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

10	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	8053	2646	2			Y	-0-					2
11	10754	X	2701	-0-	-8053	-0-	2701	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
*03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					28
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					28
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					28
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					33
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	141	2			N	-0-					33
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	211	2	19	9	N	17					50

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					77
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					77
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					77
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1488	2	30	9	N	27					89
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1107	2	40	9	N	36	62	1			63
12	1085	N	959	-0-	-126	-0-	945	2	14	9	N	13					76
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1610	2	40	9	N	36					112
02	980	N	754	-0-	-226	-0-	729	2	25	9	N	23					135
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					135

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

10	1085	N	167	-0-	-918	-0-	167	2			N	-0-					77
11	960	N	43	-0-	-917	-0-	43	2			N	-0-					77
12	744	N	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-					77
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					77
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					77
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	130	-0-	-552	-0-	55	2	75	9	N	68	89	1			61
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	676	2	61	9	N	55	84	1			32
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	539	2	98	9	N	89					121
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	419	2	77	9	N	70	151	1			40
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	890	2	86	9	N	78					118
03	651	N	145	-0-	-506	-0-	67	2	78	9	N	71	104	1			85

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
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1500	2	46	9	N	42					112
11	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1187	2	45	9	N	41	85	1			68
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1423	2	47	9	N	43					111
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	944	2	51	9	N	46	92	1			65
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1340	2	41	9	N	37					102
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1321	2	47	9	N	43					145

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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					59
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
12	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	2			N	-0-					59
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					59

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
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					107
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					107
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					107
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					107
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					107
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					107

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	302	-0-	-1310	-0-	273	2	29	9	N	26	92	1			46
11	1680	N	285	-0-	-1395	-0-	285	2			N	-0-					46
12	1767	N	628	-0-	-1139	-0-	604	2	24	9	N	22					68
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1508	2	21	9	N	19					87
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					95
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	N	12					107

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					159
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					159
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					159
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					159
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-	88	1			71
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71

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
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	15					68
11	1110	N	165	-0-	-945	-0-	150	2	15	9	N	14					82
12	1116	N	735	-0-	-381	-0-	715	2	20	9	N	18					100
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	929	2	14	9	N	13					113
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	640	2	17	9	N	15	85	1			43
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	979	2	17	9	N	15					58

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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					57
11	1200	N	241	-0-	-959	-0-	230	2	11	9	N	10					67
12	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1005	2	20	9	N	18					85
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					85
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	500	2	50	9	N	45					130
03	1023	N	408	-0-	-615	-0-	363	2	45	9	N	41	139	1			32

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
10	961	N	448	-0-	-513	-0-	448	2			N	-0-					99
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					99
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					99
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					99
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	234	2			N	-0-					99
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					99

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
10	1178	N	856	-0-	-322	-0-	848	2	8	9	N	7					44
11	1530	N	921	-0-	-609	-0-	921	2			N	-0-					44
12	1488	N	720	-0-	-768	-0-	720	2			N	-0-					44
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	2	18	9	N	16					60
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					60
03	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-					60

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
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	102	2	2	9	N	2					50
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	N	2					52
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	N	2					54
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					54
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					54
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					54

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	2			N	-0-					38
11	810	N	200	-0-	-610	-0-	200	2			N	-0-					38
12	868	N	180	-0-	-688	-0-	180	2			N	-0-					38
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					38
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	655	2	13	9	N	12					50
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	3988	2	42	9	N	38					103
11	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	3992	2	21	9	N	19	94	1			28
12	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3962	2	30	9	N	27					55
01	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3861	2	20	9	N	18					73
02	3752	X	3540	-0-	-212	-0-	3532	2	8	9	N	7					80
03	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	3880	2	8	9	N	7					87

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					80
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					81
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	749	3	7	9	N	6					87
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					87
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					87
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					87

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					68
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					68
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					68
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					68
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					68
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					68

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	535	-0-	-922	-0-	511	2	24	9	N	22					391
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					398
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12	9	N	11					409
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	2	17	9	N	15					424
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	785	2	22	9	N	20					444
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					444

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					286
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					26
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					30
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					31
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					34
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					34
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					39

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					75
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					75
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					75
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					75
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					82
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3					85

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 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
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					64
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					64
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					64
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					64
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		248	-0-	248	2447	248	2			N	-0-					83
11	2897	X	450	-0-	-2447	-0-	450	2			N	-0-					83
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					83
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1942	2			N	-0-					113
11	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1874	2			N	-0-					113
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					113
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					113
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

10	DLQ G-10	141	-0-	141	637	141	2			Y	-0-	138	1			1
11	DLQ G-10	194	-0-	194	831	194	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	302	-0-	302	1133	90	2	212	9	Y	193	131	1			63
01	DLQ G-10	255	-0-	255	1388	167	2	88	9	Y	80					143
*02	1851	N	463	-0-	-1388	-0-	334	2	129	9	Y	117	23	1			237
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					237

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					23
*02	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					16
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					16
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					16
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					16
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	X	26	-0-	-41	-0-	26	2			N	-0-					67
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					67
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					13
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					13
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4					17
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					17
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N	-0-					17
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					17

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					7
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					7
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					7
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					7
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					7
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					2
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					2
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					2
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					2
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	244	2			N	-0-					2
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 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
10	2978	X	865	-0-	-2113	-0-	848	2	17	9	N	15					73
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					78
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	967	2	21	9	N	19	59	1			38
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					42
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					45
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					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
10	837	N	353	-0-	-484	-0-	353	2			N	-0-					14
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	377	2			N	-0-					14
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					14
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					14
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					14

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		147	-0-	147	403	145	2	2	9	Y	2					23
11	566	N	163	-0-	-403	-0-	162	2	1	9	Y	1					24
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					27
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	84	2	2	9	Y	2					29
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	69	2	3	9	Y	3					32
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					34

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					35
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					35
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					35
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					35
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					35
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2322	2	17	9	N	15			86
11	1440	N	681	-0-	-759	-0-	681	2			N	-0-			86
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			86
01	2046	N	204	-0-	-1842	-0-	204	2			N	-0-			86
02	644	N	155	-0-	-489	-0-	155	2			N	-0-			86
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

10	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-			20
11	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	2			N	-0-			20
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			20
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-			20
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			20
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			N	-0-			177
11	1890	N	1276	-0-	-614	-0-	1276	2			N	-0-			177
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			177
01	1953	N	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-			177
02	1204	N	488	-0-	-716	-0-	488	2			N	-0-			177
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-			177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			27
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

10	930	N	784	-0-	-146	-0-	781	2	3	9	N	3			37
11	930	N	618	-0-	-312	-0-	615	2	3	9	N	3			40
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2			42
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	2	2	9	N	2			44
02	588	N	266	-0-	-322	-0-	266	2			N	-0-			44
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	N	3			15
11	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	1119	2			N	-0-			15
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			15
01	1395	N	591	-0-	-804	-0-	591	2			N	-0-			15
02	1036	N	642	-0-	-394	-0-	642	2			N	-0-			15
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-			22
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-			22
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			22
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-			22
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			22
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	1457	X	17	-0-	-1440	-0-	17	2			N	-0-					31
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					31
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					31
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					25
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					25
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					25
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					25
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					25

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
10	DLQ G-10		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1724	1172	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2945	1221	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1076	-0-	1076	4021	1076	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	971	-0-	-1829	2192	971	2			Y	-0-					-0-
*03	2916	N	724	-0-	-2192	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					27
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					97
11	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1229	2	9	9	N	8					105
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					112
01	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1103	2	17	9	N	15					127
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1043	2	9	9	N	8					135
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					140

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2					25
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					25
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3					28
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2					30
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2					32
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	N	5					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	496	2	8	9	N	7					30
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3	9	N	3					33
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4					37
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					43
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					48
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	495	2	8	9	N	7					55

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					18
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					18
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					18
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					18

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					20
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		101	-0-	101	402	101	2			Y	-0-					1
11	471	N	69	-0-	-402	-0-	69	2			Y	-0-					1
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-		-0-	89	2			N	-0-					200
11	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					200
01	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					200
02	56	N	-0-	-0-	-56		-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					200

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	MONTHLY LIFT(L)	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		298	-0-	298		2578	298	2			Y	-0-					20
11	2776	N	198	-0-	-2578		-0-	198	2			Y	-0-					20
12	171	N	171	-0-	-0-		-0-	171	2			Y	-0-					20
01	310	N	153	-0-	-157		-0-	153	2			Y	-0-					20
02	196	N	134	-0-	-62		-0-	134	2			Y	-0-					20
*03	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	2			Y	-0-					20

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	11	-0-	-237		-0-	11	2			N	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210		-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
01	11	N	-0-	-0-	-11		-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-		-0-	663	2	4	9	N	4					29
11	660	N	654	-0-	-6		-0-	652	2	2	9	N	2					31
12	664	N	664	-0-	-0-		-0-	654	2	10	9	N	9					40
01	682	N	667	-0-	-15		-0-	663	2	4	9	N	4					44
02	616	N	606	-0-	-10		-0-	604	2	2	9	N	2					46
*03	685	N	685	-0-	-0-		-0-	678	2	7	9	N	6					52

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	MONTHLY LIFT(L)	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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	149	-0-	-316		-0-	149	2			N	-0-					23
11	480	N	162	-0-	-318		-0-	162	2			N	-0-					23
12	113	N	113	-0-	-0-		-0-	113	2			N	-0-					23
01	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	2			N	-0-					23
02	140	N	64	-0-	-76		-0-	64	2			N	-0-					23
03	124	N	98	-0-	-26		-0-	98	2			N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

10	DLQ G-10		1471	-0-	1471	5097	1471	2			Y	-0-					32
11	2900	N	1854	-0-	-1046	4051	1840	2	14	9	Y	13					45
12	3100	N	1818	-0-	-1282	2769	1814	2	4	9	Y	4					49
01	3100	N	1745	-0-	-1355	1414	1742	2	3	9	Y	3					52
02	2464	X	1050	-0-	-1414	-0-	1048	2	2	9	Y	2					54
03	1922	X	528	-0-	-1394	-0-	528	2			Y	-0-					54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

10	589	N	550	-0-	-39	-0-	510	2	40	9	N	36					105
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	504	2	17	9	N	15					120
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					122
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					122
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					122
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					122

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					30
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					30
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					30
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	N	8					20
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	267	2	2	9	N	2					22
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					23
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	230	2	2	9	N	2					25
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	216	2	2	9	N	2					27
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					30

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
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					20
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					20
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					13
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					13
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					13
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					13
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-					13
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

10	DLQ	G-10	177	-0-	177	541	177	2			Y	-0-					40
11	779	N	238	-0-	-541	-0-	238	2			Y	-0-					40
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					40
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					40
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	2			Y	-0-					40
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

10	DLQ G-10	199	-0-	199	317	196	2	3	9	Y	3					7
11	DLQ G-10	124	-0-	124	441	124	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	176	-0-	176	617	173	2	3	9	Y	3	6	1			4
01	DLQ G-10	203	-0-	203	820	190	2	13	9	Y	12					16
02	924	N	104	-0-	-820	-0-	103	2	1	9	Y	1					17
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	13	1			7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

10	DLQ G-10	636	-0-	636	2133	636	2			Y	-0-					58
11	2771	N	638	-0-	-2133	-0-	638	2			Y	-0-					58
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					58
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					58
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					58
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

10	DLQ G-10	303	-0-	303	899	303	2			Y	-0-					7
11	1254	X	355	-0-	-899	-0-	355	2			Y	-0-					7
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					7
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					7
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					7
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

10	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					8
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					8
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					13
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					28
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					35
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	648	2	6	9	N	5					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	619	2	11	9	N	10					55
11	660	N	376	-0-	-284	-0-	372	2	4	9	N	4					59
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					62
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	359	2	17	9	N	15					77
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	349	2	8	9	N	7					84
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	N	11					95

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
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					30
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					30
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					30
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					30
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					30
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					30

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
10	260	X	75	-0-	-185	-0-	54	2	21	9	N	19					52
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					28
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					28
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					28
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					28
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	DLQ G-10		14	-0-	14	42	14	2			Y	-0-					11
11	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					11
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					11
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					11
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	DLQ G-10		71	-0-	71	223	71	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	43	-0-	-223	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
10	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					43
11	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	2			N	-0-					43
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					43
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					43
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43

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
10	DLQ G-10		38	-0-	38	370	38	2			Y	-0-					40
11	462	N	92	-0-	-370	-0-	92	2			Y	-0-					40
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					40
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					40
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					40
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

10	14B2 EXT		51	-0-	51	58	51	2			N	-0-					13
11	14B2 EXT		53	-0-	53	111	53	2			N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					13
02	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					2
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					2
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					2
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					2
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					2
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

10	318	X	141	-0-	-177	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					27
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					27
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1167	2	2	9	N	2					32
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					32
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					35
01	1178	N	761	-0-	-417	-0-	750	2	11	9	N	10					45
02	1204	N	535	-0-	-669	-0-	535	2			N	-0-					45
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					65
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					65
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					65
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					65
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					25
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					25
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					25
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					45
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					45
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					45
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	-0-	-434	-0-	62	2			N	-0-					15
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					15
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					15
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	2	9	9	N	8					23
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					23

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
10	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			N	-0-					43
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					43
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					43
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					43

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					78
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3					10
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					10
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					10
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10					20
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					20
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					20

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					52
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					52
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					54
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					54
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					54
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					54

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					108
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					108
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					2
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					22
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					22
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22

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
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1

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
10	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		35	-0-	35	127	35	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	47	-0-	-127	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			N	-0-					50
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					50
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					50
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					50
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50

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
10	DLQ G-10		279	-0-	279	1973	259	2	20	9	Y	18					88
11	2075	N	102	-0-	-1973	-0-	84	2	18	9	Y	16					104
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14	96	1			22
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	6					28
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	Y	6					34
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3					37

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
10	DLQ G-10		160	-0-	160	3542	91	2	69	9	Y	63	97	1			104
11	3605	X	63	-0-	-3542	-0-	29	2	34	9	Y	31					135
12	2139	X	166	-0-	-1973	-0-	155	2	11	9	Y	10	100	1			45
01	1922	X	71	-0-	-1851	-0-	47	2	24	9	Y	22					67
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	9	Y	14					81
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	109	2	14	9	Y	13					94

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					17
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					17
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17

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
10	14B2	EXT	5	-0-	5	40	5	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	32	-0-	32	72	32	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
02	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	DLQ G-10		423	-0-	423	1648	410	2	13	9	Y	12					39
11	2119	N	471	-0-	-1648	-0-	439	2	32	9	Y	29					68
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	437	2	23	9	Y	21	63	1			26
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	442	2	44	9	Y	40					66
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	283	2	12	9	Y	11					77
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	372	2	26	9	Y	24					101

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 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
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					122
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					122
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					122
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					122

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		344	-0-	344	981	344	2			Y	-0-					48
11	1307	N	326	-0-	-981	-0-	326	2			Y	-0-					48
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					48
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					48
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					48
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	1756	147	2			Y	-0-					53
11	2038	X	282	-0-	-1756	-0-	282	2			Y	-0-					53
12	1271	X	311	-0-	-960	-0-	311	2			Y	-0-					53
01	1271	X	281	-0-	-990	-0-	281	2			Y	-0-					53
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					53
03	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			Y	-0-					53

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	547	-0-	547	2154	532	2	15	9	Y	14					58
11	2900	N	1149	-0-	-1751	403	1146	2	3	9	Y	3					61
12	1363	N	960	-0-	-403	-0-	947	2	13	9	Y	12	47	1			26
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	573	2	42	9	Y	38					64
02	1064	N	262	-0-	-802	-0-	245	2	17	9	Y	15					79
03	961	N	268	-0-	-693	-0-	259	2	9	9	Y	8	53	1			34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		235	-0-	235	886	235	2			Y	-0-					13
11	1147	X	261	-0-	-886	-0-	261	2			Y	-0-					13
12	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					13
01	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					13
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					17
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	294	2	12	9	Y	11					28

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
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1669	2	53	9	N	48					183
11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1394	2	30	9	N	27					210
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1451	2	39	9	N	35					245
01	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1388	2	31	9	N	28					273
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1171	2	35	9	N	32	180	1			125
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1398	2	22	9	N	20					145

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
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					2
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					2
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					2
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					2
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					2
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18					20

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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					5
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
02	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
*03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	346	-0-	346	1063	346	2			Y	-0-					110
11	1397	N	334	-0-	-1063	-0-	334	2			Y	-0-					110
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					110
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					110
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					110
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27					137

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
10	DLQ	G-10	330	-0-	330	1044	330	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	246	-0-	-1044	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21	-0-	21	90	21	2			Y	-0-					1
11	146	N	56	-0-	-90	-0-	56	2			Y	-0-					1
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1291	409	2			Y	-0-					-0-
11	1665	N	374	-0-	-1291	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	105	-0-	-231	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		224	-0-	224	381	224	2			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		85	-0-	85	466	85	2			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		126	-0-	126	592	126	2			Y	-0-					35
02	658	X	66	-0-	-592	-0-	66	2			Y	-0-					35
03	217	X	67	-0-	-150	-0-	67	2			Y	-0-					35

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					23
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23

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
10	DLQ G-10		1112	-0-	1112	3382	1112	2			Y	-0-					28
11	2900	N	1049	-0-	-1851	1531	1043	2	6	9	Y	5					33
12	2602	N	1071	-0-	-1531	-0-	1071	2			Y	-0-					33
01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	776	2	10	9	Y	9					42
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					42
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1

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
10	DLQ G-10		586	-0-	586	1869	586	2			Y	-0-					-0-
11	2215	N	346	-0-	-1869	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	166	-0-	-82	-0-	136	2	30	9	Y	27					82
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	128	2	22	9	Y	20					102
12	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	79	1			23
01	186	X	167	-0-	-19	-0-	152	2	15	9	Y	14					37
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	81	2	19	9	Y	17					54
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	30	1			25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					26
11	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					26
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

10	DLQ G-10		14	-0-	14	14	3	2	11	9	Y	10					33
11	DLQ G-10		21	-0-	21	35	2	2	19	9	Y	17					50
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	13					63
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	12					75
02	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	10					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

10	DLQ G-10		59	-0-	59	168	59	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		401	-0-	401	1399	401	2			Y	-0-					-0-
11	1880	N	481	-0-	-1399	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

10	DLQ G-10		237	-0-	237	719	237	2			Y	-0-					6
11	933	N	214	-0-	-719	-0-	214	2			Y	-0-					6
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					7
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					8
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1					9

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
11	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

10	DLQ G-10		443	-0-	443	1332	440	2	3	9	Y	3					45
11	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	432	2	3	9	Y	3					48
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5					53
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					57
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	387	2	6	9	Y	5					62
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	425	2	6	9	Y	5					67

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

10	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5478	1866	2	52	9	Y	47	72	1			77
11	7180	X	1702	-0-	-5478	-0-	1678	2	24	9	Y	22					99
12	1984	X	1629	-0-	-355	-0-	1620	2	9	9	Y	8	74	1			33
01	1922	X	1538	-0-	-384	-0-	1520	2	18	9	Y	16					49
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	1440	2	11	9	Y	10					59
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1581	2	12	9	Y	11					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		176	-0-	176	331	176	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		119	-0-	119	450	119	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		75	-0-	75	525	75	2			Y	-0-					33
02	580	N	55	-0-	-525	-0-	55	2			Y	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

10	212	X	61	-0-	-151	-0-	61	2			N	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					11
01	DLQ G-10		17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-					11
02	65	X	12	-0-	-53	-0-	12	2			Y	-0-					11
*03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

10	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3109	1040	2			Y	-0-					105
11	2900	N	998	-0-	-1902	1207	998	2			Y	-0-					105
12	2158	N	951	-0-	-1207	-0-	951	2			Y	-0-					105
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					105
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					105
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	908	2	1	9	Y	1					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

10	DLQ G-10		217	-0-	217	471	210	2	7	9	Y	6	8	1			9
11	577	N	106	-0-	-471	-0-	104	2	2	9	Y	2					11
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	8	1			4
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	85	2	2	9	Y	2					6
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	91	2	1	9	Y	1					7
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					8

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

10	DLQ G-10		49	-0-	49	140	49	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	17	-0-	-140	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

10	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3596	1201	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1213	-0-	-1687	1909	1213	2			Y	-0-					-0-
12	2942	N	1033	-0-	-1909	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
02	1120	X	739	-0-	-381	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	336	N	32	-0-	-304	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	182	2	18	9	N	16					73
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	200	2	4	9	N	4					77
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					77
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					82
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					97
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	164	2	9	9	N	8					105

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

10	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3083	1029	2	15	9	Y	14					60
11	2900	N	960	-0-	-1940	1143	957	2	3	9	Y	3					63
12	2187	N	1044	-0-	-1143	-0-	1030	2	14	9	Y	13	49	1			27
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1020	2	61	9	Y	55					82
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	Y	28					110
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	Y	26	68	1			68

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	N	17					37
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1420	2	22	9	N	20					57
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	N	20					77
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1376	2	31	9	N	28	97	1			8
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15					23
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20					43

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

10	DLQ G-10		69	-0-	69	165	69	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	51	-0-	-165	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

10	DLQ G-10		53	-0-	53	161	52	2	1	9	Y	1					14
11	208	N	47	-0-	-161	-0-	47	2			Y	-0-					14
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2					16
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					17
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	36	2	1	9	Y	1					18
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					19

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

10	DLQ G-10		490	-0-	490	1432	484	2	6	9	Y	5					71
11	1970	N	538	-0-	-1432	-0-	535	2	3	9	Y	3					74
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7					81
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	478	2	8	9	Y	7					88
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	430	2	8	9	Y	7					95
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6					101

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	DLQ G-10		58	-0-	58	170	48	2	10	9	Y	9					16
11	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-	13	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
10	DLQ G-10		30	-0-	30	106	9	2	21	9	Y	19					78
11	114	N	8	-0-	-106	-0-	7	2	1	9	Y	1					79
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	2	13	9	Y	12					91
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	Y	13	67	1			37
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					38
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	20	9	Y	18					56

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-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

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
10	DLQ G-10		373	-0-	373	862	373	2			Y	-0-					-0-
11	1256	N	394	-0-	-862	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	DLQ G-10		459	-0-	459	1664	459	2			Y	-0-					-0-
11	2201	N	537	-0-	-1664	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					7
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					7
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					10
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					12
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					12
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	N	1					13

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

10	DLQ G-10		924	-0-	924	3037	896	2	28	9	Y	25					63
11	2900	N	605	-0-	-2295	742	577	2	28	9	Y	25	54	1			34
12	1693	N	951	-0-	-742	-0-	919	2	32	9	Y	29					63
01	930	N	541	-0-	-389	-0-	502	2	39	9	Y	35					98
02	560	N	323	-0-	-237	-0-	305	2	18	9	Y	16					114
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	Y	29	130	1			13

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					23
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4					27
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3					30
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					33
02	952	N	557	-0-	-395	-0-	549	2	8	9	N	7					40
03	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	1219	2	12	9	N	11					59
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2091	2	63	9	N	57					116
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2141	2	47	9	N	43	119	1			40
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	1410	2	9	9	N	8					52
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1932	2	25	9	N	23					75

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
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					47
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					47
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					47
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					47
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					47
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					47

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
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	73	8	2			N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	N	3					6
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2	5	1			3
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3					6
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	230	2	3	9	N	3					9
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	133	2	1	9	N	1					10
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	11	1			1

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	54	-0-	-659	-0-	54	2			N	-0-					50
11	690	N	53	-0-	-637	-0-	53	2			N	-0-					50
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					50
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					50
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					50
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					18
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					18
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					18
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	96	2	11	9	N	10					28
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17					45
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					45

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					17
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					17
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					17
02	196	N	24	-0-	-172	-0-	24	2			N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

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
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					85
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					85
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					85
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	53	2	3	9	N	3					88
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-					88
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					88

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
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	390	X	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-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
10	DLQ G-10		3122	-0-	3122	9636	3071	2	51	9	Y	46					126
11	12691	X	3055	-0-	-9636	-0-	3040	2	15	9	Y	14	106	1			34
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3532	2	35	9	Y	32					66
01	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	2384	2	24	9	Y	22					88
02	3164	X	1118	-0-	-2046	-0-	1107	2	11	9	Y	10					98
03	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2215	2	61	9	Y	55					153

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
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					33
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					33
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					33
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					33
02	784	N	505	-0-	-279	-0-	505	2			N	-0-					33
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					50
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					55
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	N	3					58
01	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					58
02	1260	N	642	-0-	-618	-0-	642	2			N	-0-					58
03	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	2			N	-0-					58

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
10	14B2 EXT		54	-0-	54	680	50	2	4	9	Y	4					30
11	748	X	68	-0-	-680	-0-	64	2	4	9	Y	4	25	1			9
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	Y	5					14
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	Y	2					16
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					45
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					45
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	N	3					48
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					48
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	634	2	6	9	N	5					53
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	704	2	2	9	N	2					55

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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	294	X	68	-0-	-226	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1963	-0-	1963	5761	1963	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	2003	-0-	-897	4864	2003	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2100	-0-	-1000	3864	2100	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2026	-0-	-1074	2790	2026	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	1598	1608	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1665	-0-	-1435	163	1665	2			Y	-0-					-0-

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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	N	1					103
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	N	14	84	1			33
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					33
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3378	2	33	9	N	30					63
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2775	2	26	9	N	24					87
*03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3011	2	25	9	N	23					110

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
10	DLQ G-10		2188	-0-	2188	6241	2187	2	1	9	Y	1					3
11	2900	N	2184	-0-	-716	5525	2184	2			Y	-0-					3
12	3100	N	2180	-0-	-920	4605	2180	2			Y	-0-					3
01	3100	N	2147	-0-	-953	3652	2147	2			Y	-0-	2	1			1
02	2800	N	1387	-0-	-1413	2239	1387	2			Y	-0-					1
*03	3100	N	936	-0-	-2164	75	935	2	1	9	Y	1					2

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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					122
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1178	2	7	9	N	6					128
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					130
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					130
02	1120	N	758	-0-	-362	-0-	758	2			N	-0-					130
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1284	2	45	9	N	41	156	1			15

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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					25
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					25
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					25
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25

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
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					173
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					173
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					173
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					173
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					173
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					173

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
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					70
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-					70
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					70
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					70
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					78
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					78
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	N	5					83
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					83
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					83
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					83

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					23
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4					27
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5					32
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					32
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					115
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	242	2	33	9	N	30					145
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	N	12					157
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	205	2	12	9	N	11					168
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	122	2	6	9	N	5					173
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	206	2	21	9	N	19					192

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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					37
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					37
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					37
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					37
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					37

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
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	276	2	8	9	N	7					92
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					92
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					92
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					92
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					93
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					95

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		836	-0-	836	2468	833	2	3	9	Y	3					20
11	2900	N	779	-0-	-2121	347	779	2			Y	-0-					20
12	1210	N	863	-0-	-347	-0-	860	2	3	9	Y	3					23
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					23
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					25
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2					27

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					154
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					154
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					154
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					154
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	2			N	-0-					154
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					15
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					15
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					15
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					15
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					15
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					15

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					30
11	2670	N	2248	-0-	-422	-0-	2248	2			N	-0-					30
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2625	2	3	9	N	3					33
01	2573	N	1604	-0-	-969	-0-	1600	2	4	9	N	4					37
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1937	2	1	9	N	1					38
03	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2323	2	2	9	N	2					40

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					3
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					3
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					3
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3

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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					25
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					25
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					25
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					25
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

10	1364	N	1307	-0-	-57	B	-0-	52	1	1255	2	N	-0-				-0-
11	1260	N	1161	-0-	-99	B	-0-	154	1	1007	2	N	-0-				-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1081	2	N	-0-				-0-
01	1302	N	1020	-0-	-282	B	-0-	22	1	998	2	N	-0-				-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	23	1	693	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					18
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					26
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					39
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					45

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 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
10	141145	R	141145	-0-	-0-	-0-	130867	3	10278	9	N	9344	9295	1			660
11	154440		136404	-0-	-18036	-0-	126798	3	9606	9	N	8733	8481	1			912
12	159588		137067	-0-	-22521	-0-	127867	3	9200	9	N	8364	8722	1			554
01	159588		135741	-0-	-23847	-0-	127130	3	8611	9	N	7828	7716	1			666
02	127854	R	127854	-0-	-0-	-0-	120098	3	7756	9	N	7051	7184	1			533
03	141143	#	132321	-0-	-8822	-0-	124588	3	7733	9	N	7030	6665	1			898

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
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					178
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					178
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					178
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					178
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					178
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					158
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			N	-0-					112
11	2102	N	2055	-0-	-47	-0-	2055	2			N	-0-					112
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					112
01	2655		2025	-0-	-630	-0-	2000	2	25	9	N	23					135
02	1928		1594	-0-	-334	-0-	1594	2			N	-0-					135
*03	2223		1809	-0-	-414	-0-	1809	2			N	-0-					135

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
*04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					119
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					122
*06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					122
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 71																	
*07	71	X	71	-0-	-0-		71	71	2		N	-0-					122
*08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		71				N	-0-					122
*09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		71				N	-0-					122
*10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		71				N	-0-	102	1			20
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		71				N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-		71				N	-0-					20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-284675																	

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

10	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	3	1	54	3	Y	18	19	1		1
								20	9								
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	8	1	138	3	Y	28	14	1		15
								31	9								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	15	1		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					Y	-0-				-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	4	1	87	3	Y	19	7	1		12
								21	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2077	N	1451	-0-	-626	B	-0-	395	1	1037	3	Y	17	16	1		5
								19	9								
11	1620	N	814	-0-	-806	B	-0-	159	1	644	3	Y	10	9	1		6
								11	9								
12	744	N	528	-0-	-216	B	-0-	119	1	396	3	Y	12	16	1		2
								13	9								
01	1457	N	273	-0-	-1184	B	-0-	107	1	159	3	Y	6	4	1		4
								7	9								
02	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	333	1	715	3	Y	11	9	1		6
								12	9								
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	415	1	740	3	Y	15	12	1		9
								17	9								

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	412 143	1 9	1474	3	Y	130	118	1			35
11	1590	N	1382	-0-	-208	B	-0-	214 74	1 9	1094	3	Y	67	68	1			34
12	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-	403 122	1 9	1663	3	Y	111	107	1			38
01	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	301 151	1 9	1366	3	Y	137	115	1			60
02	1288	N	1185	-0-	-103	B	-0-	278 145	1 9	762	3	Y	132	119	1			73
03	1643	N	1551	-0-	-92	B	-0-	360 150	1 9	1041	3	Y	136	127	1			82

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

10	2635	X	1540	-0-	-1095	B	-0-	336 254	1 9	950	3	Y	231	205	1			66
11	2580	X	1224	-0-	-1356	B	-0-	208 151	1 9	865	3	Y	137	124	1			79
12	2666	X	1644	-0-	-1022	B	-0-	334 252	1 9	1058	3	Y	229	240	1			68
01	1451	X	1451	-0-	-0-	B	-0-	268 213	1 9	970	3	Y	194	187	1			75
02	1400	X	1128	-0-	-272	B	-0-	277 178	1 9	673	3	Y	162	147	1			90
*03	1766	X	1766	-0-	-0-	B	-0-	368 189	1 9	1209	3	Y	172	151	1			111

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

10	217	N	66	-0-	-151	B	-0-	29 24	1 9	13	3	Y	22	23	1			11
11	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	82 110	1 9	65	3	Y	100	42	1			69
12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	87 99	1 9	56	3	Y	90	133	1			26
01	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	71 113	1 9	71	3	Y	103	106	1			23
02	252	X	7	-0-	-245	B	-0-	2 4	1 9	1	3	Y	4	23	1			4
03	279	X	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-	4	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
*03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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

10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6816	-0-	-66	-0-	6816	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

10	1488	N	873	-0-	-615	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	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

10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	1764	-0-	-3920	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	2430	-0-	-4430	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	3578	-0-	-4017	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	7143	-0-	-80	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
*03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 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
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 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
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4967	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 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
10	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	3			N	-0-					-0-
11	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	3			N	-0-					-0-
12	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	20741	3			N	-0-					-0-
01	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
02	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	3			N	-0-					-0-
*03	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	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
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
*03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271						N	NO RPT					-0-
03	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 09/02/2015 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

10	1519	X	931	-0-	-588	-0-	19	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	733	-0-	-1247	-0-	12	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	35	1	1627	2	Y	36	28	1			8
							40	9									
01	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	37	1	1683	2	Y	35	17	1			26
							39	9									
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	12	1	531	2	Y	17	32	1			11
							19	9									
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 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
10	1922	X	1374	-0-	-548	-0-	28	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	19	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	43	1	1995	2	Y	44	35	1			9
							48	9									
01	2511	X	1761	-0-	-750	-0-	37	1	1685	2	Y	35	18	1			26
							39	9									
*02	800	N	25	-0-	-775	-0-	1	1	23	2	Y	1	26	1			1
							1	9									
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1165	-0-	-292	-0-	24	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	718	-0-	-662	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	29	1	1311	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1465	2	Y	31	14	1			23
							34	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	Y	21	30	1			14
							23	9									
03	1364	N	510	-0-	-854	-0-	3	1	492	2	Y	14	19	1			9
							15	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	83	1	3991	2	Y	-0-					-0-
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	93	1	5660	2	Y	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	63	1	2888	2	Y	64	50	1			14
							70	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	79	1	3614	2	Y	75	33	1			56
							83	9									
02	2492	X	1976	-0-	-516	-0-	43	1	1867	2	Y	60	76	1			40
							66	9									
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	12	1	1727	2	Y	49	57	1			32
							54	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	55	1	2623	2	Y	365	275	1			90
							402	9									
11	1950	X	1888	-0-	-62	-0-	26	1	1577	2	Y	259	120	1			229
							285	9									
12	2015	X	1785	-0-	-230	-0-	37	1	1706	2	Y	38	258	1			9
							42	9									
01	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	29	1	1320	2	Y	28	16	1			21
							31	9									
02	2436	X	728	-0-	-1708	-0-	16	1	688	2	Y	22	28	1			15
							24	9									
03	2697	X	1054	-0-	-1643	-0-	7	1	1015	2	Y	29	25	1			19
							32	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

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
10	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-		64	1	3076	2	Y	40					115
									44	9									
11	2970	X	2758	-0-		-212	-0-		44	1	2659	2	Y	50					165
									55	9									
12	5243	X	5243	-0-		-0-	-0-		111	1	5096	2	Y	33	177	1			21
									36	9									
01	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-		103	1	4718	2	Y	11					32
									12	9									
02	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-		72	1	3133	2	Y	15					47
									17	9									
03	5239	X	4074	-0-		-1165	-0-		28	1	4021	2	Y	23					70
									25	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

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
10	1736	X	1612	-0-		-124	-0-		30	1	1443	2	Y	126	94	1			32
									139	9									
11	1680	X	959	-0-		-721	-0-		14	1	849	2	Y	87	42	1			77
									96	9									
12	1550	X	1116	-0-		-434	-0-		23	1	1067	2	Y	24	96	1			5
									26	9									
01	1612	X	1264	-0-		-348	-0-		26	1	1210	2	Y	25	11	1			19
									28	9									
02	896	N	706	-0-		-190	-0-		15	1	667	2	Y	22	26	1			15
									24	9									
03	1116	N	619	-0-		-497	-0-		4	1	596	2	Y	17	21	1			11
									19	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

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
10	6355	X	2860	-0-		-3495	-0-		59	1	2801	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	4024	-0-		-2126	-0-		65	1	3959	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	1268	-0-		-4963	-0-		26	1	1212	2	Y	27	21	1			6
									30	9									
01	6231	X	1362	-0-		-4869	-0-		28	1	1304	2	Y	27	13	1			20
									30	9									
02	5012	X	705	-0-		-4307	-0-		15	1	666	2	Y	22	27	1			15
									24	9									
03	4154	X	1508	-0-		-2646	-0-		10	1	1452	2	Y	42	29	1			28
									46	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

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
10	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-		40	1	1933	2	Y	59	44	1			15
									65	9									
11	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-		40	1	2461	2	Y	89	25	1			79
									98	9									
12	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-		43	1	1952	2	Y	43	113	1			9
									47	9									
01	2046	N	2007	-0-		-39	-0-		42	1	1921	2	Y	40	19	1			30
									44	9									
02	2128	N	1760	-0-		-368	-0-		38	1	1663	2	Y	54	48	1			36
									59	9									
*03	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-		17	1	2374	2	Y	68	59	1			45
									75	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	51	1	2450	2	Y	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	90	1	5503	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	137	1	6281	2	Y	140	110	1			30
							154	9									
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	88	1	4023	2	Y	84	49	1			65
							92	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	54	1	2355	2	Y	75	89	1			51
							83	9									
03	2325	X	979	-0-	-1346	-0-	7	1	942	2	Y	27	61	1			17
							30	9									

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					11
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					11
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					11
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					11
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					11
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					45
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					45
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					45
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					45
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					45
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1					4
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					4
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					4
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					84
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					84
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					84
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					84
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					84
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	701	3	19	9	N	17					101

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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					13
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					13
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					13
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					13
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					13
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3					47
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9

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
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	656	1	1847	3	N	9					88
							10	9									
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	617	1	1773	3	N	3					91
							3	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	644	1	1781	3	N	5					96
							6	9									
01	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	617	1	1755	3	N	7					103
							8	9									
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	528	1	1583	3	N	3					106
							3	9									
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	596	1	1820	3	N	7					113
							8	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	N	-0-					57
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-					57
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	N	-0-					57
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	37	1	590	3	N	-0-					57
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	31	1	475	3	N	-0-					57
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	3	22	9	N	20					73
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					73
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1166	3	6	9	N	5					78
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	3	18	9	N	16					94
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1316	3	8	9	N	7					101
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	N	7					108

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					28
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					28
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	3	20	9	N	18					46
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					46
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					48
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					48

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					8
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					8
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					8
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					8
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					8
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	67	1	1094	3	Y	-0-					45
11	1920	X	802	-0-	-1118	-0-	47	1	747	3	Y	7					52
							8	9									
12	2015	X	1199	-0-	-816	-0-	70	1	1129	3	Y	-0-					52
01	2015	X	1078	-0-	-937	-0-	63	1	1002	3	Y	12					64
							13	9									
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	Y	5					69
							6	9									
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	Y	1					70
							1	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	N	1					11
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	3	4	9	N	4					15
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	N	1					16
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					16
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	N	5					21
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	3	13	9	N	12					33

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					7
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					7
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					7
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					7
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					7
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					52
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					52
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					52
01	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					52
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					52
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					52

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3085	3	11	9	N	10					73
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2765	3	13	9	N	12					85
12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2528	3	12	9	N	11					96
01	961	X	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-					96
*02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	919	3	19	9	N	17					113
*03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2627	3	17	9	N	15					128

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					36
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	3	12	9	Y	11					47
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	3	1	9	Y	1					48
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	Y	12					60
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	3	2	9	Y	2					62
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	119	1	1945	3	Y	7					43
							8	9									
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	3	Y	7					50
							8	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	120	1	1921	3	Y	10	34	1			26
							11	9									
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	3	Y	10					36
							11	9									
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	115	1	1771	3	Y	14					50
							15	9									
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	122	1	1930	3	Y	15					65
							17	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					4
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					4
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					4
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					4
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					4
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					4

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					11
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					11
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					11
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	322	3	Y	1					12
							1	9									
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					12
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					12

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	3	Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	89	1	1416	3	Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	89	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	3	2	9	Y	2					81
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1					82
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					82
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					82
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					82
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	Y	3					85

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					25
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					25
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					25
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					25
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	10					48
							11	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					48
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1	33	1			16
							1	9									
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					16
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					16
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1					17
							1	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	3	N	-0-					59
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					59
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	N	-0-					59
01	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	76	1	1221	3	N	-0-					59
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	71	1	1095	3	N	-0-					59
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	3	N	-0-					59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	Y	7					70
							8	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	3	Y	1					71
							1	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	3	Y	5					76
							6	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	3	Y	13					89
							14	9									
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	3	Y	12					101
							13	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1555	3	Y	14					115
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/2018

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	86	1	1406	3	Y	-0-					60
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	-0-					60
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	3	Y	-0-					60
01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	84	1	1351	3	Y	-0-					60
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	-0-					60
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					64
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					64
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	1					65
							1	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					65
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					65
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					65

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	3	N	-0-					25
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	-0-					25
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	3	N	-0-					25
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	49	1	256	3	N	-0-					25
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	40	1	214	3	N	-0-					25
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	N	-0-					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-					15
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					15
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					15
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	19	1	311	3	N	2					17
							2	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	19	1	291	3	N	3					20
							3	9									
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	3					23
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	N	4					59
							4	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					59
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	1					60
							1	9									
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	49	1	779	3	N	2					62
							2	9									
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	725	3	N	3					65
							3	9									
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	4					69
							4	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2338	3	6	9	N	5					82
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					82
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					82
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					82
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					82
*03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	3	23	9	N	21					103

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					76
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					76
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					76
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-					76
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	4	1	67	3	N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1					28
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					28
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					28
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					28
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					28
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					28

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1428	3	N	10					90
							11	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	88	1	1397	3	N	5					95
							6	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	3	N	12					107
							13	9									
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	83	1	1334	3	N	5					112
							6	9									
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	83	1	1277	3	N	8					120
							9	9									
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	12					132
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	Y	6					74
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	3	4	9	Y	4					78
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	3	1	9	Y	1					79
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					84
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					84
*03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2877	3	2	9	Y	2					86

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8					36
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					36
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					36
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					36
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					36
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					36

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
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					42
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2021	3	12	9	Y	11					53
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					55
01	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	1396	3	21	9	Y	19					74
02	1792	N	1465	-0-	-327	-0-	1462	3	3	9	Y	3					77
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	3	9	9	Y	8					85

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	N	-0-					25
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	N	-0-					25
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-					25
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	22	1	617	2	N	-0-					25
02	616	N	332	-0-	-284	-0-	12	1	320	2	N	-0-					25
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-					17
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1073	2	N	-0-					17
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	2	N	-0-					17
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	N	-0-					17
02	1036	N	720	-0-	-316	-0-	25	1	695	2	N	-0-					17
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	911	2	N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	61	1	1803	2	N	2					47
							2	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	39	1	1196	2	N	3					50
							3	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1718	2	N	2					52
							2	9									
01	1860	N	1050	-0-	-810	-0-	35	1	1012	2	N	3					55
							3	9									
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	30	1	824	2	N	-0-					55
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	N	2					57
							2	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644	2	N	-0-					80
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2396	2	N	2	65	1			17
							2	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	2	N	-0-					17
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	N	-0-					17
*02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	77	1	2135	2	N	-0-					17
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	84	1	1933	2	N	-0-					17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	71	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	167	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	2	Y	-0-					2
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	-0-					2
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	Y	-0-					2
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	403	X	302	-0-	-101	-0-	76	1	225	3	Y	1					8
							1	9									
11	390	X	236	-0-	-154	-0-	54	1	182	3	Y	-0-					8
12	403	X	373	-0-	-30	-0-	125	1	248	3	Y	-0-					8
01	310	X	91	-0-	-219	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					8
*02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	150	1	353	3	Y	1					9
							1	9									
03	310	X	162	-0-	-148	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					9

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	388	1	1147	3	Y	3					38
							3	9									
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	363	1	1214	3	Y	2					40
							2	9									
12	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	386	1	764	3	Y	1					41
							1	9									
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	447	1	1232	3	Y	4					45
							4	9									
02	1484	X	1131	-0-	-353	-0-	337	1	794	3	Y	-0-					45
03	1643	X	469	-0-	-1174	-0-	6	1	462	3	Y	1					46
							1	9									

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	150	2	Y	1					20
							1	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	Y	-0-					20
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	Y	2					22
							2	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	Y	4					26
							4	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	74	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	92	1	217	3	Y	-0-					-0-
*03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-					-0-

KUYKENDALL, R. E. 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
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1793	3	17	9	Y	15					155
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	3	11	9	Y	10					165
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	3	1	9	Y	1					166
01	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1437	3	10	9	Y	9					175
02	1428	N	1216	-0-	-212	-0-	1216	3			Y	-0-					175
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	3	2	9	Y	2	140	1			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	204	1	792	2	Y	-0-					18
11	780	X	321	-0-	-459	-0-	77	1	244	2	Y	-0-					18
12	1302	X	702	-0-	-600	-0-	199	1	496	2	Y	6					24
							7	9									
01	1302	X	935	-0-	-367	-0-	175	1	756	2	Y	4					28
							4	9									
02	896	X	51	-0-	-845	-0-	14	1	36	2	Y	1					29
							1	9									
*03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	19	1	1027	2	Y	1					30
							1	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1389	-0-	-37	-0-	349	1	1034	3	Y	5					61
							6	9									
11	1380	X	902	-0-	-478	-0-	207	1	693	3	Y	2					63
							2	9									
12	1178	X	485	-0-	-693	-0-	163	1	322	3	Y	-0-					63
01	1457	X	168	-0-	-1289	-0-	44	1	120	3	Y	4					67
							4	9									
02	1316	X	283	-0-	-1033	-0-	84	1	198	3	Y	1					68
							1	9									
03	1395	X	812	-0-	-583	-0-	10	1	800	3	Y	2					70
							2	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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	145	1	487	3	Y	1					5
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	147	1	406	3	Y	4					9
							4	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					9
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	139	-0-	-47	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					9
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	-0-					9
12	155	X	107	-0-	-48	-0-	30	1	76	2	Y	1					10
							1	9									
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	50	1	128	2	Y	-0-					10
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					11
							1	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
10	403	X	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					16
11	570	X	501	-0-	-69	-0-	120	1	381	2	Y	-0-					16
12	589	X	138	-0-	-451	-0-	39	1	96	2	Y	3					19
							3	9									
01	341	X	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					19
02	476	X	460	-0-	-16	-0-	130	1	329	2	Y	1					20
							1	9									
03	527	X	511	-0-	-16	-0-	9	1	501	2	Y	1					21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	3	Y	-0-					1
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	Y	-0-					1
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	1	21	3	Y	1					2
							1	9									
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3433	-0-	-1093	-0-	3402	3	31	9	N	28	165	1			57
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4559	3	37	9	N	34					91
12	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4374	3	31	9	N	28					119
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4346	3	33	9	N	30					149
02	4284	X	3962	-0-	-322	-0-	3926	3	36	9	N	33					182
03	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4314	3	36	9	N	33					215

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	76	1	150	3	Y	-0-					5
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	82	1	227	3	Y	-0-					5
*02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	95	1	225	3	Y	-0-					5
*03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					5

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1959	2	N	2					17
							2	9									
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1933	2	N	-0-					17
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	2	N	-0-					17
01	2015	N	1438	-0-	-577	-0-	49	1	1389	2	N	-0-					17
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	54	1	1495	2	N	-0-					17
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	59	1	1353	2	N	-0-					17

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	61	1	1802	2	N	-0-					68
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	58	1	1814	2	N	-0-					68
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	65	1	1881	2	N	4					72
							4	9									
01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	57	1	1626	2	N	-0-					72
02	1708	N	1417	-0-	-291	-0-	49	1	1368	2	N	-0-					72
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					72

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	166	1	4924	2	N	-0-					52
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	156	1	4851	2	N	-0-					52
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	171	1	4940	2	N	1					53
							1	9									
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	173	1	4945	2	N	-0-					53
*02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	174	1	4817	2	N	-0-					53
03	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	183	1	4214	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					90
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					90
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					90
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					94
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					94
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					94

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

10	17639	X	17198	-0-	-441	-0-	986	1	16159	3	N	48	174	1			83
							53	9									
11	17070	X	16588	-0-	-482	-0-	979	1	15563	3	N	42					125
							46	9									
12	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	1007	1	16162	3	N	61	123	1			63
							67	9									
01	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	1011	1	16201	3	N	47					110
							52	9									
02	15540	X	15403	-0-	-137	-0-	936	1	14428	3	N	35					145
							39	9									
03	17205	X	16874	-0-	-331	-0-	997	1	15822	3	N	50	55	1			140
							55	9									

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

10	21855	X	20866	-0-	-989	-0-	465	1	20185	3	Y	196	186	1			226
							216	9									
11	21060	X	20486	-0-	-574	-0-	449	1	19869	3	Y	153	180	1			199
							168	9									
12	21762	X	21248	-0-	-514	-0-	1017	1	19922	3	Y	281	186	1			294
							309	9									
01	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	963	1	19396	3	Y	600	371	1			523
							660	9									
02	19124	X	18957	-0-	-167	-0-	909	1	17633	3	Y	377	548	1			352
							415	9									
03	21173	X	20074	-0-	-1099	-0-	985	1	18535	3	Y	504	546	1			310
							554	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

10	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	893	1	23784	3	Y	281	310	1			132
							309	9									
11	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	884	1	22715	3	Y	240	273	1			99
							264	9									
12	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	910	1	23693	3	Y	238	85	1			252
							262	9									
01	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	898	1	23223	3	Y	266	416	1			102
							293	9									
*02	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	831	1	20692	3	Y	237	268	1			71
							261	9									
*03	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	895	1	22556	3	Y	267	272	1			66
							294	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	882 239	1 9	23502	3	Y	217	240	1			102
11	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	884 281	1 9	22704	3	Y	255	252	1			105
12	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	894 281	1 9	23268	3	Y	255	91	1			269
01	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	884 311	1 9	22852	3	Y	283	444	1			108
*02	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	808 281	1 9	20128	3	Y	255	287	1			76
*03	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	864 312	1 9	21769	3	Y	284	290	1			70

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118730	X	82279	-0-	-36451	-0-	6013 715	1 9	75551	3	Y	650	896	1			319
11	101100	X	75845	-0-	-25255	-0-	5908 903	1 9	69034	3	Y	821	549	1	1	8	590
12	98270	X	74830	-0-	-23440	-0-	7645 535	1 9	66650	3	Y	486	546	1			530
01	92194	X	69160	-0-	-23034	-0-	3255 349	1 9	65556	3	Y	317	368	1			479
02	78596	X	58371	-0-	-20225	-0-	2853 166	1 9	55352	3	Y	151	177	1			453
03	82274	X	64884	-0-	-17390	-0-	3262 252	1 9	61370	3	Y	229	171	1			511

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254665	X	126853	-0-	-127812	-0-	125491	3	1362	9	N	1238	1440	1			247
11	246450	X	106162	-0-	-140288	-0-	105199	3	963	9	N	875	728	1	2	8	392
12	96401	X	96401	-0-	-0-	-0-	95691	3	710	9	N	645	362	1			675
01	85600	X	85600	-0-	-0-	-0-	84865	3	735	9	N	668	719	1	1	8	623
*02	77073	X	77073	-0-	-0-	-0-	76535	3	538	9	N	489	882	1			230
*03	79768	X	79768	-0-	-0-	-0-	79275	3	493	9	N	448	356	1			322

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
10	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2283	-0-	-817	502	2272	2	11	9	Y	10	13	1			6
11	2490	N	1773	-0-	-717	-0-	1763	2	10	9	Y	9	7	1			8
12	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2221	2	9	9	Y	8	6	1			10
01	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2012	2	10	9	Y	9	13	1			6
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	Y	9	6	1			9
03	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2177	2	10	9	Y	9	12	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2504	-0-	-596	6414	2493	2	11	9	Y	10	13	1			6
11	3000	N	3888	-0-	888	7302	3868	2	20	9	Y	18	8	1			16
12	3100	N	3564	-0-	464	7766	3551	2	13	9	Y	12	12	1			16
01	3100	N	2809	-0-	-291	7475	2796	2	13	9	Y	12	20	1			8
02	10299	X	2824	-0-	-7475	-0-	2810	2	14	9	Y	13	8	1			13
*03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2807	2	14	9	Y	13	18	1			8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3	5	1			2
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1247	2	3	9	N	3	2	1			3
12	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1209	2	2	9	N	2	2	1			3
01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1206	2	2	9	N	2	3	1			2
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	1046	2	2	9	N	2	2	1			2
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1156	2	3	9	N	3	3	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	Y	3	3	1			2

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	59	1	1249	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1627	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	1764	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	62	1	1490	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	348	-0-	-396	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	216	-0-	-497	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	84	-0-	-257	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	Y	3	6	1			2
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1689	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1764	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1669	2	6	9	Y	5	6	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

10	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	69	1	1567	2	Y	-0-					8
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	81	1	1595	2	Y	2					10
							2	9									
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	99	1	2046	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	14	1	2130	2	Y	3					6
							3	9									
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	5	1	1309	2	Y	3					9
							3	9									
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	439	1	1659	2	Y	3					12
							3	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	128	1	2851	2	Y	-0-	1	5			23
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	145	1	2839	2	Y	5					28
							6	9									
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	161	1	3395	2	Y	7	25	1			10
							8	9									
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	25	1	3404	2	Y	8					18
							9	9									
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2525	2	Y	10					28
							11	9									
*03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	484	1	2341	2	Y	8					36
							9	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

10	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	114	1	1524	2	Y	8					15
							9	9									
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	128	1	1484	2	Y	7					22
							8	9									
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	172	1	1458	2	Y	14	13	1	7	5	16
							15	9									
01	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	136	1	943	2	Y	6					22
							7	9									
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	3	12	1			13
							3	9									
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	74	1	1403	2	Y	8	14	1			7
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	84	1	1126	2	Y	3					6
							3	9									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1211	2	Y	3					9
							3	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1171	2	Y	8	5	1	4	5	8
							9	9									
01	1209	N	714	-0-	-495	-0-	112	1	600	2	Y	2					10
							2	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	54	1	1032	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	4	1	53	2	Y	1					4
							1	9									
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	46	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	3	1			2
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	2					4
							2	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1	1	5564	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4245	2	12	9	Y	11	8	1			10
12	5983	X	4486	-0-	-1497	-0-	4478	2	8	9	Y	7	7	1			10
01	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5603	2	15	9	Y	14	15	1			9
02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5289	2	13	9	Y	12	8	1			13
*03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5622	2	15	9	Y	14	18	1			9

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
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	63	1	1332	3	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	87	1	1750	3	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	62	1	1485	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
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	163	1	3489	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1590	-0-	-1170	-0-	72	1	1518	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1676	-0-	-1176	-0-	77	1	1599	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	132	1	2715	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	105	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	3	5			50
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	160	2	Y	3					53
							3	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	5	48	1			10
							6	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	5					15
							6	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	1	1	138	2	Y	6					21
							7	9									
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	5					26
							6	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1639	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	16	1	2048	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	9	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	318	1	1400	2	Y	-0-					-0-

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
10	2852	X	1740	-0-	-1112	-0-	75	1	1664	2	Y	1	1	5			20
							1	9									
11	2760	X	1673	-0-	-1087	-0-	81	1	1588	2	Y	4					24
							4	9									
12	2077	X	2056	-0-	-21	-0-	94	1	1954	2	Y	7	22	1			9
							8	9									
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	13	1	2020	2	Y	7					16
							8	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	2	Y	10					26
							11	9									
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	444	1	1919	2	Y	9					35
							10	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	197	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1871	-0-	-1189	-0-	142	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	248	1	2225	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	224	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*02	2716	X	2345	-0-	-371	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	113	1	2203	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	196	1	2619	2	Y	5					10
							6	9									
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	228	1	2648	2	Y	5					15
							6	9									
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	276	1	2434	2	Y	7	8	1	4	5	10
							8	9									
01	2542	N	1729	-0-	-813	-0-	231	1	1492	2	Y	5					15
							6	9									
*02	2800	N	2852	-0-	52	52	145	1	2705	2	Y	2	8	1			9
							2	9									
*03	2689	N	2637	-0-	-52	-0-	126	1	2504	2	Y	6	10	1			5
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	1	5			4
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	Y	2					2
							2	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	58	1	267	2	Y	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	146	-0-	-412	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	-0-	1	5			10
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	3					13
							3	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	2	Y	4					9
							4	9									
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	6	1	1182	2	Y	5					14
							6	9									
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	274	1	1097	2	Y	3					17
							3	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5	9	1			3
11	1110	N	219	-0-	-891	-0-	218	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	1271	N	427	-0-	-844	-0-	425	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1979	2	13	9	Y	12	6	1			8
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4	7	1			5
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	Y	8	8	1			5

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1238	-0-	-467	-0-	1236	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1240	N	864	-0-	-376	-0-	862	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	2	3	9	Y	3	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2196	-0-	-718	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					9
11	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	110	1	2162	2	Y	2					11
							2	9									
12	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	93	1	2121	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
01	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	16	1	2336	2	Y	3					6
							3	9									
02	2128	X	1543	-0-	-585	-0-	7	1	1533	2	Y	3					9
							3	9									
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	448	1	1806	2	Y	3					12
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

10	186	N	119	-0-	-67	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1215	2	8	9	Y	7	11	1			4
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1069	2	9	9	Y	8	5	1			7
12	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1100	2	7	9	Y	6	5	1			8
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1111	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	Y	8	5	1			8
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	Y	8	11	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1881	2	18	9	Y	16	21	1			10
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	13	1			17
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	13	1			20
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1899	2	21	9	Y	19	26	1			13
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	2	20	9	Y	18	12	1			19
03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1821	2	21	9	Y	19	26	1			12

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
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	97	1	2077	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1815	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	2230	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	105	1	2137	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	95	1	2294	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1502	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1581	N	608	-0-	-973	-0-	608	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	174	1	2330	2	Y	6					11
							7	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	6					17
							7	9									
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	358	1	2636	2	Y	14	10	1	7	5	14
							15	9									
01	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	242	1	1170	2	Y	5					19
							6	9									
*02	1792	N	1281	-0-	-511	-0-	48	1	1232	2	Y	1	10	1			10
							1	9									
*03	3100	N	3747	-0-	647	647	178	1	3556	2	Y	12	11	1			11
							13	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1769	2	28	9	Y	25	36	1			16
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1734	2	36	9	Y	33	20	1			29
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2557	2	37	9	Y	34	22	1			41
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2379	2	43	9	Y	39	54	1			26
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1958	2	39	9	Y	35	25	1			36
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1575	2	31	9	Y	28	46	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	1683	2	10	9	Y	9	15	1			6
11	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	1334	2	11	9	Y	10	7	1			9
12	1953	N	1240	-0-	-713	-0-	1232	2	8	9	Y	7	7	1			9
01	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	1261	2	10	9	Y	9	12	1			6
02	1260	N	798	-0-	-462	-0-	791	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	1240	N	846	-0-	-394	-0-	840	2	6	9	Y	5	8	1			3

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	17	-0-	-944	-0-	17	2			Y	-0-	8	1			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	4					7
							4	9									
11	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	110	1	1295	2	Y	2					9
							2	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	212	1	1873	2	Y	6	5	1	3	5	7
							7	9									
01	1953	N	799	-0-	-1154	-0-	107	1	690	2	Y	2					9
							2	9									
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1452	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

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
10	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	134	1	2866	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	3330	X	1583	-0-	-1747	-0-	74	1	1501	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	3317	X	2000	-0-	-1317	-0-	94	1	1899	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	3317	X	2879	-0-	-438	-0-	134	1	2732	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	111	1	2557	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	110	1	2671	3	Y	10	10	1			4
							11	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
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-

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
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2948	2	7	9	Y	6	8	1			4
11	2910	N	2672	-0-	-238	-0-	2663	2	9	9	Y	8	5	1			7
12	2790	N	2183	-0-	-607	-0-	2177	2	6	9	Y	5	5	1			7
01	2945	N	2137	-0-	-808	-0-	2133	2	4	9	Y	4	8	1			3
02	2492	N	1842	-0-	-650	-0-	1836	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1944	2	6	9	Y	5	7	1			3

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	Y	1	1	5			15
							1	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	4					19
							4	9									
12	1364	N	323	-0-	-1041	-0-	12	1	310	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
01	2356	N	732	-0-	-1624	-0-	730	2	2	9	Y	2					5
02	1456	N	2	-0-	-1454	-0-	2	2			Y	-0-					5
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					5

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	330	-0-	-197	-0-	22	1	296	2	Y	11					28
							12	9									
11	510	N	71	-0-	-439	-0-	5	1	64	2	Y	2					30
							2	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	17	1			13
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	3	8	1			3
							3	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	-0-	1	5			18
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	2	Y	5					23
							6	9									
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1759	2	Y	6	21	1			8
							7	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1960	2	Y	7					15
							8	9									
02	1540	N	1482	-0-	-58	-0-	6	1	1466	2	Y	9					24
							10	9									
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	366	1	1553	2	Y	7					31
							8	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	671	-0-	-139	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	196	1	2658	2	Y	22					41
							24	9									
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	247	1	2872	2	Y	22					63
							24	9									
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	319	1	2655	2	Y	41	36	1	21	5	47
							45	9									
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	252	1	1897	2	Y	22					69
							24	9									
*02	2884	X	2485	-0-	-399	-0-	115	1	2362	2	Y	7	38	1			38
							8	9									
03	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	135	1	2687	2	Y	26	41	1			23
							29	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

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
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	43 7	1 9	924	3	Y	6	6	1			2
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	46 7	1 9	950	3	Y	6	6	1			2
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1104	3	Y	5	5	1			2
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1034	3	Y	7	7	1			2
02	924	N	520	-0-	-404	-0-	21 3	1 9	496	3	Y	3	4	1			1
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	1286	3	Y	7	5	1			3

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
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-

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
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	265	1	2310	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1903	-0-	-577	-0-	231	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	124	1	2437	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1245	2	7	9	Y	6	8	1			4
11	1290	N	969	-0-	-321	-0-	963	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	1302	N	929	-0-	-373	-0-	925	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	Y	8	7	1			9
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8	12	1			5

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	2	30	9	Y	27	38	1			17
11	1770	N	1437	-0-	-333	-0-	1406	2	31	9	Y	28	20	1			25
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1656	2	28	9	Y	25	20	1			30
01	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1701	2	33	9	Y	30	40	1			20
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1593	2	33	9	Y	30	19	1			31
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1253	2	26	9	Y	24	40	1			15

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	2636	2	26	9	Y	24	35	1			15
11	3030	X	2075	-0-	-955	-0-	2049	2	26	9	Y	24	18	1			21
12	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	2	22	9	Y	20	16	1			25
01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2365	2	28	9	Y	25	33	1			17
02	2464	X	1460	-0-	-1004	-0-	1443	2	17	9	Y	15	16	1			16
03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1899	2	23	9	Y	21	24	1			13

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	243	1	3247	2	Y	28					47
							31	9									
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	275	1	3196	2	Y	24					71
							26	9									
12	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	321	1	2838	2	Y	47	41	1	24	5	53
							52	9									
01	3534	X	2354	-0-	-1180	-0-	283	1	2045	2	Y	24					77
							26	9									
*02	3276	X	2010	-0-	-1266	-0-	91	1	1912	2	Y	6	42	1			41
							7	9									
03	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	143	1	2836	2	Y	28	44	1			25
							31	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	35	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	210 23	1 9	2823	2	Y	21					39
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	241 20	1 9	2812	2	Y	18					57
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	298 40	1 9	2651	2	Y	36	33	1	18	5	42
01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	243 20	1 9	1863	2	Y	18					60
*02	2660	X	2125	-0-	-535	-0-	98 6	1 9	2021	2	Y	5	33	1			32
03	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	129 25	1 9	2663	2	Y	23	35	1			20

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

10	4991	X	1034	-0-	-3957	-0-	61 1	1 9	972	2	Y	1					1
11	4830	X	310	-0-	-4520	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					1
12	4991	X	280	-0-	-4711	-0-	28 1	1 9	251	2	Y	1	1	1			1
01	2232	X	141	-0-	-2091	-0-	26	1	115	2	Y	-0-					1
*02	924	X	326	-0-	-598	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	X	287	-0-	-736	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

10	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	131 25	1 9	2804	3	Y	23	24	1			8
11	2970	X	2163	-0-	-807	-0-	100 22	1 9	2041	3	Y	20	20	1			8
12	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	132 21	1 9	2664	3	Y	19	19	1			8
01	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	138 29	1 9	2834	3	Y	26	26	1			8
02	2800	N	2824	-0-	24	24	116 23	1 9	2685	3	Y	21	20	1			9
*03	3087	N	3063	-0-	-24	-0-	121 24	1 9	2918	3	Y	22	22	1			9

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

10	1147	N	838	-0-	-309	-0-	53 14	1 9	771	2	Y	13					26
11	1440	N	6	-0-	-1434	-0-	6	2			Y	-0-					26
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	43 15	1 9	357	2	Y	14	15	1	7	5	18
01	837	N	224	-0-	-613	-0-	33 3	1 9	188	2	Y	3					21
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	215	2	Y	2	12	1			11
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	17 4	1 9	324	2	Y	4	11	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	300	1	4050	2	Y	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	350	1	4062	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	447	1	3911	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	346	1	2332	2	Y	-0-					-0-
*02	4116	X	2568	-0-	-1548	-0-	105	1	2463	2	Y	-0-					-0-
*03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	-0-					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2121	-0-	-638	-0-	2102	2	19	9	Y	17	31	1			11
11	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	2099	2	26	9	Y	24	14	1			21
12	2728	N	2452	-0-	-276	-0-	2430	2	22	9	Y	20	16	1			25
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2476	2	28	9	Y	25	33	1			17
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2236	2	26	9	Y	24	16	1			25
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2483	2	29	9	Y	26	34	1			17

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	5			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					1
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	1					2
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3116	-0-	-759	-0-	3114	2	2	9	N	2	3	1			1
11	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	3069	2	4	9	N	4	2	1			3
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3	9	N	3	2	1			4
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	N	3	5	1			2
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3361	2	3	9	N	3	2	1			3
03	4061	X	3433	-0-	-628	-0-	3430	2	3	9	N	3	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	209	-0-	-225	-0-	9	1	200	2	N	-0-	1	5			11
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					11
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	N	5	10	1			6
							6	9									
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	49	2	1	9	N	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	527	N	264	-0-	-263	-0-	74	1	186	2	N	4					11
							4	9									
	KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 247201	COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9278 - 10436				
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41	63	1			26
11	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	2803	2	57	9	N	52	32	1			46
12	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2625	2	36	9	N	33	35	1			44
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3029	2	54	9	N	49	61	1			32
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2745	2	53	9	N	48	31	1			49
*03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3015	2	56	9	N	51	67	1			33
	KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 249640	COMPL. DATE 04/08/2008				TOTAL DEPTH 10213		PERF.10618 - 13060				
10	11935	X	11265	-0-	-670	-0-	1	1	11257	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10183	2	8	9	Y	7	5	1			6
12	11532	X	10761	-0-	-771	-0-	10755	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	11470	X	10317	-0-	-1153	-0-	10308	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	10276	X	10135	-0-	-141	-0-	10128	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	11253	X	10714	-0-	-539	-0-	10705	2	9	9	Y	8	10	1			5
	WATSON GAS UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 257562	COMPL. DATE 02/08/2010				TOTAL DEPTH 10226		PERF.10884 - 14061				
10	13981	X	12724	-0-	-1257	-0-	1	1	12723	2	Y	-0-					-0-
11	13530	X	11577	-0-	-1953	-0-	11577	2			Y	-0-					-0-
12	12989	X	12250	-0-	-739	-0-	12250	2			Y	-0-					-0-
01	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	10945	-0-	-619	-0-	10945	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	11906	-0-	-804	-0-	11906	2			Y	-0-					-0-
	WATSON GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 264356	COMPL. DATE 10/23/2011				TOTAL DEPTH 11600		PERF.10200 - 10410				
10	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	3847	2	8	9	N	7	11	1			4
11	3900	X	3158	-0-	-742	-0-	3149	2	9	9	N	8	5	1			7
12	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3703	2	8	9	N	7	5	1			9
01	3968	X	3443	-0-	-525	-0-	3435	2	8	9	N	7	11	1			5
02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	2861	2	8	9	N	7	5	1			7
*03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3841	2	10	9	N	9	10	1			6

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	765	2	11	9	N	10					130
11	1050	N	773	-0-	-277	-0-	767	2	6	9	N	5					135
12	899	N	433	-0-	-466	-0-	422	2	11	9	N	10					145
01	775	N	444	-0-	-331	-0-	429	2	15	9	N	14					159
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	483	2	3	9	N	3					162
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					164

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
10	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					22
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					22
12	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					22
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					22
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					22
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					30
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					30
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					30
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					30
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					63
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					63
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					63
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			Y	-0-					63
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	47	2	21	9	N	19					101
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6					148
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					149
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8			149
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					149
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	631	2			Y	-0-					149
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					149

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
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	993	2	3	9	Y	3					20
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	971	2	3	9	Y	3					23
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1					24
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1					25
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					25
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					26

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
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					10
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1102	2	4	9	Y	4					14
12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			Y	-0-					14
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	2					16
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					16
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					16

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	Y	7					34
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	2	8	9	Y	7					41
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					42
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	44	1			1
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					1
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	Y	1					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	7					66
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1098	2	3	9	N	3					69
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12	9	N	11	1	8			79
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					79
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					79
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	10					132
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1210	2	17	9	N	15					147
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					147
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	42	1			105
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					105

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1					44
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					44
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	8			44
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	Y	5					49
02	1036	N	778	-0-	-258	-0-	778	2			Y	-0-	14	1			35
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	10					45

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1306	2	2	9	Y	2					39
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1282	2	1	9	Y	1					40
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1255	2	3	9	Y	3	1	8			42
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					43
02	1204	N	81	-0-	-1123	-0-	81	2			Y	-0-					43
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					43

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					20
11	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	2			Y	-0-					20
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					20
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					20
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	169	2	1	9	Y	1					21
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	2	4	9	Y	4					52
11	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1250	2	7	9	Y	6					58
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					58
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	38	1			28
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14					42
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					42

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2393	2	13	9	Y	12					66
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	2	1	9	Y	1					67
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	2	9	9	Y	8					75
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					75
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					75
*03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3	9	Y	3					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1393	-0-	-95	-0-	1391	2	2	9	Y	2					44
11	1470	N	907	-0-	-563	-0-	900	2	7	9	Y	6					50
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1352	2	9	9	Y	8	51	1	1	8	6
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					6
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					6
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					7

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					130
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	764	2	3	9	N	3					133
12	1054	N	616	-0-	-438	-0-	614	2	2	9	N	2					135
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					137
02	728	N	334	-0-	-394	-0-	333	2	1	9	N	1					138
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					138

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	Y	2					72
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1121	2	1	9	Y	1					73
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					73
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					73
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1					74
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					74

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

10	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			Y	-0-	67	1			52
11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	1796	2	3	9	Y	3					55
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1893	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					55
02	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	2			Y	-0-					55
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					69
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					74
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	819	2	3	9	N	3	1	8			76
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					82
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					82
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					82

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	4					41
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1					42
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			43
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					43
02	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1277	2	26	9	Y	24					67
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	Y	7					51
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	Y	1					52
12	2914	N	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					52
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					52
02	2492	N	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			Y	-0-					52
03	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2562	2	1	9	Y	1					53

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	2					34
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1300	2	2	9	Y	2					36
12	1209	N	217	-0-	-992	-0-	214	2	3	9	Y	3	2	8			37
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					37
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	908	2			Y	-0-					37
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					39

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2527	-0-	-325	-0-	2520	2	7	9	Y	6					24
11	2820	N	2802	-0-	-18	-0-	2802	2			Y	-0-					24
12	2883	N	2339	-0-	-544	-0-	2339	2			Y	-0-					24
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					24
02	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			Y	-0-					24
03	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2			Y	-0-					24

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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1					29
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2133	2	10	9	Y	9					38
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	Y	2					40
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	42	1			1
02	1988	N	1922	-0-	-66	-0-	1922	2			Y	-0-					1
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1912	2	1	9	Y	1					2

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
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2564	2	3	9	Y	3					66
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	Y	2					68
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1					69
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					70
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					70
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	Y	5	52	1			23

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-	66	1			4
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					4
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					4
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					4
02	1288	N	882	-0-	-406	-0-	882	2			Y	-0-					4
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					4

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
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8					93
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	Y	34	83	1			44
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	Y	2					46
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					46
02	1260	N	753	-0-	-507	-0-	752	2	1	9	Y	1					47
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					47

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
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6					73
11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	2279	2	2	9	Y	2					75
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					75
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3	49	1			29
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	Y	4					33
*03	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			Y	-0-					33

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4					32
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	901	2	1	9	Y	1					33
12	1085	N	786	-0-	-299	-0-	785	2	1	9	Y	1					34
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					34
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	502	2	28	9	Y	25					59
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					59

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	27					107
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1765	2	39	9	Y	35	95	1			47
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	Y	2					49
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					49
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2					51
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1689	2	35	9	Y	32					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	654	2	1	9	Y	1					44
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	671	2	6	9	Y	5					49
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	Y	7	50	1			6
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					6
02	644	N	391	-0-	-253	-0-	391	2			Y	-0-					6
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	Y	3					130
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	Y	22					152
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					153
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					153
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1187	2	9	9	Y	8					161
03	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					161

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

10	2387	N	1608	-0-	-779	-0-	1608	2			Y	-0-					53
11	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	1883	2			Y	-0-					53
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					53
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					53
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					54
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	1					55

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	5					81
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					81
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1644	2	33	9	N	30					111
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	N	7					118
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					118
03	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-	5	5			113

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

10	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1783	2	8	9	Y	7					73
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	Y	7					80
12	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					80
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	Y	8	52	1			36
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	Y	15					51
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			Y	-0-					51

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	Y	6					211
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1490	2	6	9	Y	5					216
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					216
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					216
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					216
03	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			Y	-0-					216

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	Y	9					96
11	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1726	2	2	9	Y	2					98
12	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	1295	2	3	9	Y	3	1	8			100
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					101
02	1596	N	1251	-0-	-345	-0-	1251	2			Y	-0-					101
03	1302	N	928	-0-	-374	-0-	926	2	2	9	Y	2					103

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
10	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1918	2	1	9	N	1					204
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1851	2	4	9	N	4					208
12	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1914	2	9	9	N	8					216
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					216
02	1736	N	1181	-0-	-555	-0-	1170	2	11	9	N	10					226
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					226

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2666	N	2160	-0-	-506	-0-	2152	2	8	9	Y	7					56
11	2580	N	1765	-0-	-815	-0-	1759	2	6	9	Y	5					61
12	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2348	2	9	9	Y	8	63	1			6
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					6
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					6
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	Y	1					7

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
02	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

10	2635	N	2285	-0-	-350	-0-	2283	2	2	9	Y	2					59
11	2580	N	2379	-0-	-201	-0-	2375	2	4	9	Y	4					63
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					65
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	Y	2					67
02	2212	N	2151	-0-	-61	-0-	2151	2			Y	-0-					67
03	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2185	2	11	9	Y	10	50	1			27

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1					65
11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					65
12	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			Y	-0-					65
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	922	2	51	9	Y	46					111
02	1148	N	478	-0-	-670	-0-	478	2			Y	-0-	32	0			79
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	24					103

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					46
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					46
12	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					46
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					46
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	733	2	10	9	Y	9					55
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1008	2	12	9	Y	11					66

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
10	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1425	2	8	9	Y	7					41
11	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1482	2	2	9	Y	2					43
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					43
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					43
02	1372	N	1099	-0-	-273	-0-	1099	2			Y	-0-					43
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	Y	4					47

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					17
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					17
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					17
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	1457	2			N	-0-	5	5			12
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1684	2	3	9	N	3					15

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1283	2	7	9	Y	6					41
11	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1153	2	2	9	Y	2					43
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1					44
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					44
02	1092	N	669	-0-	-423	-0-	669	2			Y	-0-					44
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2406	2	3	9	Y	3					77
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2271	2	2	9	Y	2					79
12	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	2524	2	2	9	Y	2	1	8			80
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					80
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					80
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2640	2	6	9	Y	5	60	1			25

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	1429	2	3	9	Y	3					21
11	1680	N	1160	-0-	-520	-0-	1156	2	4	9	Y	4					25
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	Y	2					27
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					27
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					27

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1					3
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					3
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	2	1			1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

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
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					29
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4					33
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	Y	1					34
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					34
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					35
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35

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
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					25
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	Y	4					29
12	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	1308	2	2	9	Y	2					31
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					31
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	880	2	1	9	Y	1					32
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3542	2	6	9	Y	5					229
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3601	2	14	9	Y	13					242
12	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3455	2	21	9	Y	19	1	8			260
01	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3402	2	4	9	Y	4					264
02	3108	X	2921	-0-	-187	-0-	2921	2			Y	-0-					264
03	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			Y	-0-					264

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
10	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2846	2			N	-0-					143
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2790	2	4	9	N	4					147
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					147
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					147
02	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-					147
03	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	2			N	-0-					147

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					25
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	354	2	6	9	Y	5					30
12	558	N	279	-0-	-279	-0-	278	2	1	9	Y	1					31
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					31
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	159	2	1	9	Y	1					32
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	2326	2	8	9	Y	7					37
11	2400	N	1904	-0-	-496	-0-	1878	2	26	9	Y	24					61
12	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	2187	2	3	9	Y	3					64
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	Y	11	71	1			4
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					4
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2					6

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					120
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					120
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					120
03	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					120

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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					36
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					36
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					36
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					36
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					36
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					30
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					30
12	1891	N	1518	-0-	-373	-0-	1518	2			N	-0-					30
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					30
02	1260	N	939	-0-	-321	-0-	939	2			N	-0-					30
03	1519	N	965	-0-	-554	-0-	965	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					145
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					145
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					145
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					145
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					145
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					232
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					232
12	1829	N	651	-0-	-1178	-0-	651	2			N	-0-					232
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					232
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					232
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					15
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					15
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					15
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					15
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					15
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					78
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					78
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					78
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					78
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					78
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2303	2	2	9	N	2					85
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1878	2	10	9	N	9					94
12	372	X	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					94
01	372	X	21	-0-	-351	-0-	9	2	12	9	N	11					105
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					105
03	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					105

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					10
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					10
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					10
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					10
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					61
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					61
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					61
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					61
*03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

10	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1546	2			N	-0-					127
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					127
12	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					127
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			N	-0-					127
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					127
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					89
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					89
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					89
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					89
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					89
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					52
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					52
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					52
*03	1178	N	247	-0-	-931	-0-	247	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					39
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					39
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					39
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					39
02	868	N	327	-0-	-541	-0-	327	2			Y	-0-					39
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1875	N	728	-0-	-1147	-0-	728	2			Y	-0-					10
11	1680	N	718	-0-	-962	-0-	718	2			Y	-0-					10
12	1209	N	832	-0-	-377	-0-	832	2			Y	-0-					10
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					10
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					10
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1109	-0-	-1278	-0-	1109	2			N	-0-					132
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					132
12	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	1486	2			N	-0-					132
01	2108	X	1291	-0-	-817	-0-	1291	2			N	-0-					132
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	2			N	-0-					132
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	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
10	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1570	3	40	9	N	36					109
11	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1557	3	25	9	N	23					132
12	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	1350	3	40	9	N	36					168
01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1327	3	41	9	N	37					205
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1387	3	26	9	N	24	181	1			48
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	N	32					80

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
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					10
11	3120	X	1708	-0-	-1412	-0-	1708	2			Y	-0-					10
12	3224	X	1708	-0-	-1516	-0-	1708	2			Y	-0-					10
01	2139	X	1485	-0-	-654	-0-	1485	2			Y	-0-					10
02	1932	X	1200	-0-	-732	-0-	1200	2			Y	-0-					10
03	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2			Y	-0-					10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					4
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					4
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

10	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

10	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	156	-0-	-227	-0-	156	3			Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					1
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	12	-0-	-1304	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1031	3	22	9	Y	20	20	1			1
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	854	3	15	9	Y	14	14	1			1
12	1085	N	622	-0-	-463	-0-	612	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	3	13	9	Y	12	12	1			1
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	Y	17	17	1			1

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
10	400	N	603	-0-	203	5360	603	3			Y	-0-					17
11	5762	X	402	-0-	-5360	-0-	402	3			Y	-0-					17
12	1240	X	813	-0-	-427	-0-	813	3			Y	-0-					17
01	1240	X	886	-0-	-354	-0-	875	3	11	9	Y	10	21	1			6
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					6
*03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	Y	2					8

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
10	400	N	932	-0-	532	2416	932	3			Y	-0-					8
11	3000	N	990	-0-	-2010	406	990	3			Y	-0-					8
12	1410	N	1004	-0-	-406	-0-	1004	3			Y	-0-					8
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			Y	-0-					8
02	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			Y	-0-					8
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					8

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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	400	N	1650	-0-	1250	4427	1650	3			Y	-0-					10
11	3000	N	1593	-0-	-1407	3020	1593	3			Y	-0-					10
12	3100	N	1645	-0-	-1455	1565	1645	3			Y	-0-					10
01	3100	N	1588	-0-	-1512	53	1588	3			Y	-0-					10
02	1492	N	1439	-0-	-53	-0-	1439	3			Y	-0-					10
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

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
10	400	N	731	-0-	331	1848	717	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	2496	N	648	-0-	-1848	-0-	637	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	655	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7	7	1			1
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 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
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-

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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	400	N	1025	-0-	625	2239	1025	3			Y	-0-					58
11	3000	N	923	-0-	-2077	162	923	3			Y	-0-					58
12	1095	N	933	-0-	-162	-0-	933	3			Y	-0-					58
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			Y	-0-					58
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					58

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
10	400	N	74	-0-	-326	324	74	3			Y	-0-					20
11	324	N	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-					20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					20
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6153	X	2527	-0-	-3626	-0-	2527	3			Y	-0-					2
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					2
12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	2375	3			Y	-0-					2
01	2542	X	1312	-0-	-1230	-0-	1312	3			Y	-0-					2
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	3			Y	-0-					2
03	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3			Y	-0-					2

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
10	400	N	878	-0-	478	2191	860	3	18	9	Y	16	16	1			1
11	2886	N	695	-0-	-2191	-0-	683	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	826	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	839	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	800	3	14	9	Y	13	13	1			1

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
10	2728	X	2386	-0-	-342	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1782	-0-	-667	-0-	1782	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
10	400	N	402	-0-	2	1278	402	3			Y	-0-					-0-
11	1993	N	715	-0-	-1278	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 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
10	400	N	1317	-0-	917	2304	1317	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1029	-0-	-1971	333	1029	3			Y	-0-					-0-
12	1308	N	975	-0-	-333	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	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
10	400	N	1778	-0-	1378	4065	1778	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1647	-0-	-1353	2712	1647	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1518	-0-	-1582	1130	1518	3			Y	-0-					-0-
01	2596	N	1466	-0-	-1130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2994	1167	3	23	9	Y	21	21	1			2
11	200	N	596	-0-	396	3390	587	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	3100	N	990	-0-	-2110	1280	977	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	1280	N	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	198	-0-	-362	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	992	N	74	-0-	-918	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1091	-0-	1091	7613	1091	3			Y	-0-					-0-
11	9522	X	1909	-0-	-7613	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	15	-0-	-1609	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	690	-0-	290	1862	690	3			Y	-0-					-0-
11	2990	N	1128	-0-	-1862	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			Y	-0-					-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
10	400	N	1454	-0-	1054	3954	1454	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1445	-0-	-1555	2399	1445	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1483	-0-	-1617	782	1483	3			Y	-0-					-0-
01	2258	N	1476	-0-	-782	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7120 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					98
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					98
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					98
02	448	X	165	-0-	-283	-0-	165	3			Y	-0-					98
03	496	X	149	-0-	-347	-0-	149	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	492	-0-	92	1287	492	3			Y	-0-					-0-
11	1914	N	627	-0-	-1287	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					160
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					160
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					160
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					160
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					160
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					160

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
10	400	N	814	-0-	414	1889	814	3			Y	-0-					37
11	2544	N	655	-0-	-1889	-0-	614	3	41	9	Y	37	62	1			12
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					12
01	806	N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					12
02	560	N	126	-0-	-434	-0-	126	3			Y	-0-					12
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	510	3	58	9	Y	53	56	1			9

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

10	400	N	384	-0-	-16	676	384	3			Y	-0-					-0-
11	1063	N	387	-0-	-676	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

10	400	N	465	-0-	65	1500	465	3			Y	-0-					-0-
11	2410	N	910	-0-	-1500	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	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

10	400	N	415	-0-	15	1279	415	3			Y	-0-					-0-
11	1971	N	692	-0-	-1279	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

10	400	N	215	-0-	-185	83	215	3			Y	-0-					9
11	280	N	197	-0-	-83	-0-	184	3	13	9	Y	12	17	1			4
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					4
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					4
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1440	-0-	-854	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1694	-0-	-600	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	790	-0-	-636	-0-	790	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3561	-0-	461	461	3561	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3073	-0-	73	534	3073	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2997	-0-	-103	431	2997	3			N	-0-					-0-
01	2113	X	1682	-0-	-431	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	21	-0-	-89	-0-	21	3			Y	-0-					7
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					7
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					7
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	710	-0-	310	1707	710	3			Y	-0-					50
11	2527	N	820	-0-	-1707	-0-	820	3			Y	-0-					50
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					50
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					50
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					50
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	760	3	23	9	Y	21	58	1			13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	166	-0-	-234	891	166	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	729	-0-	-891	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 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
10	400	N	430	-0-	30	1060	430	3			Y	-0-					-0-
11	1676	N	616	-0-	-1060	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	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
10	930	N	195	-0-	-735	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3900	-0-	800	800	3900	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2380	-0-	-420	380	2380	3			N	-0-					-0-
*03	2878	N	2498	-0-	-380	-0-	2498	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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	196	-0-	-204	1212	196	3			Y	-0-					-0-
11	1212	N	-0-	-0-	-1212	-0-					Y	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
10	682	N	202	-0-	-480	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE -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
10	400	N	146	-0-	-254	34	143	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	153	N	119	-0-	-34	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	3	N	-0-			-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1109	-0-	-844	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1138	-0-	-234	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		288	-0-	288	641	288	3	Y	-0-			2
11	300	N	290	-0-	-10	631	290	3	Y	-0-			2
12	738	N	107	-0-	-631	-0-	107	3	Y	-0-			2
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-			2
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			2
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-			2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	2863	-0-	2463	5033	2805	3	58	9	Y	53	51	1			4
11	3000	N	2477	-0-	-523	4510	2427	3	50	9	Y	45	45	1			4
12	3100	N	2132	-0-	-968	3542	2096	3	36	9	Y	33	34	1			3
01	3100	N	2265	-0-	-835	2707	2217	3	48	9	Y	44	44	1			3
02	4421	X	1714	-0-	-2707	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			3
03	2852	X	1796	-0-	-1056	-0-	1765	3	31	9	Y	28	29	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	298	-0-	-102	232	298	3			Y	-0-					38
11	417	N	185	-0-	-232	-0-	185	3			Y	-0-					38
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					38
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					38
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					38
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	320	-0-	-80	631	320	3			Y	-0-					4
11	882	N	251	-0-	-631	-0-	251	3			Y	-0-					4
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					4
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	2030	-0-	1630	5713	2030	3			Y	-0-					16
11	3000	N	1943	-0-	-1057	4656	1943	3			Y	-0-					16
12	3100	N	2030	-0-	-1070	3586	2030	3			Y	-0-					16
01	3100	N	2006	-0-	-1094	2492	2006	3			Y	-0-					16
02	2800	N	1809	-0-	-991	1501	1809	3			Y	-0-					16
*03	3100	N	1995	-0-	-1105	396	1995	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	437	-0-	37	1030	437	3			Y	-0-					6
11	1186	N	156	-0-	-1030	-0-	156	3			Y	-0-					6
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					6
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9	9	Y	8	9	1			5
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					5
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	547	3	1	9	Y	1					6
	WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 123385					COMPL. DATE 02/06/1987					TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082
10	400	N	1714	-0-	1314	2645	1679	3	35	9	Y	32	31	1			2
11	3000	N	1595	-0-	-1405	1240	1562	3	33	9	Y	30	29	1			3
12	1479	N	239	-0-	-1240	-0-	236	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	937	3	18	9	Y	16	15	1			1
02	1484	N	608	-0-	-876	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	Y	10	10	1			1
	POOL, W.B. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 123386					COMPL. DATE 11/20/2012					TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	49	N	9	-0-	-40	-0-	9	3			Y	-0-					1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
	BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 123561					COMPL. DATE 02/22/1987					TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - P/A 10/10/18																
	BECK, FRED GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 124443					COMPL. DATE 06/01/1987					TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805
10	2690	X	790	-0-	-1900	-0-	790	3			Y	-0-					69
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					69
12	1054	X	947	-0-	-107	-0-	947	3			Y	-0-					69
01	961	X	882	-0-	-79	-0-	882	3			Y	-0-					69
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					69
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	873	3	25	9	Y	23	78	1			14
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-				WELL #: 3		RRCID -> 124444					COMPL. DATE 05/25/1987					TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733
10	400	N	404	-0-	4	776	404	3			Y	-0-					-0-
11	1142	N	366	-0-	-776	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	518	-0-	118	1081	518	3			Y	-0-					-0-
11	1877	N	796	-0-	-1081	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	41	-0-	-715	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	498	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	401	-0-	1	993	401	3			Y	-0-					-0-
11	1488	N	495	-0-	-993	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	478	-0-	78	933	478	3			Y	-0-					5
11	1341	N	408	-0-	-933	-0-	408	3			Y	-0-					5
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					5
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	3	6	9	Y	5	7	1			3
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					3
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	423	3	2	9	Y	2					5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	187	-0-	-213	402	187	3			Y	-0-					-0-
11	706	N	304	-0-	-402	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	1183	-0-	783	3931	1183	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1925	-0-	-1075	2856	1925	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1788	-0-	-1312	1544	1788	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1722	-0-	-1378	166	1722	3			Y	-0-					-0-
02	1685	N	1519	-0-	-166	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	400	N	619	-0-	219	1798	619	3			Y	-0-					-0-
11	2798	N	1000	-0-	-1798	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	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

10	400	N	686	-0-	286	1982	686	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3096	-0-	96	2078	3096	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1317	-0-	-1783	295	1317	3			Y	-0-					-0-
01	1301	N	1006	-0-	-295	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	777	-0-	-1771	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	914	-0-	-1907	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

10	400	N	627	-0-	227	1704	627	3			Y	-0-					-0-
11	2529	N	825	-0-	-1704	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

10	400	N	672	-0-	272	1416	672	3			Y	-0-					6
11	2043	N	627	-0-	-1416	-0-	627	3			Y	-0-					6
12	589	N	99	-0-	-490	-0-	99	3			Y	-0-					6
01	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			Y	-0-					6
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					6
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

10	400	N	-0-	-0-	-400	978					Y	-0-					30
11	978	N	-0-	-0-	-978	-0-					Y	-0-					30
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

10	400	N	318	-0-	-82	604	318	3			Y	-0-					24
11	968	N	364	-0-	-604	-0-	364	3			Y	-0-					24
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					24
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					24
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9	27	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	98	-0-	-125	-0-	98	3			Y	-0-					3
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					2
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7	8	1			1

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	71	-0-	-144	-0-	71	3			Y	-0-					117
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					117
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					117
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					117
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					117
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	247	-0-	-153	340	247	3			Y	-0-					13
11	577	N	237	-0-	-340	-0-	223	3	14	9	Y	13	22	1			4
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					4
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					4
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					4
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	128	3	14	9	Y	13	15	1			2

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	548	-0-	148	1570	548	3			Y	-0-					-0-
11	2328	N	758	-0-	-1570	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	62	-0-	-338	129	62	3			Y	-0-					-0-
11	238	N	109	-0-	-129	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	1050	-0-	650	2987	1050	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1129	-0-	-1871	1116	1129	3			Y	-0-					-0-
12	2366	N	1250	-0-	-1116	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	388	-0-	-12	2023	379	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	2023	N	-0-	-0-	-2023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	3	21	9	Y	19	17	1			2
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1685	3	31	9	Y	28	28	1			2
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	3	17	9	Y	15	15	1			2
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	16	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		984	-0-	984	4068	984	3			Y	-0-					4
11	5000	X	932	-0-	-4068	-0-	932	3			Y	-0-					4
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					4
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					4
*03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					4

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
10	400	N	171	-0-	-229	52	171	3			Y	-0-					11
11	160	N	108	-0-	-52	-0-	108	3			Y	-0-					11
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					11
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					11
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					11

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1767	X	3	-0-	-1764	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	29	-0-	-1681	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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
10	152	N	45	-0-	-107	-0-	45	3			Y	-0-					29
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					29
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
11	220	X	218	-0-	-2	-0-	218	3			Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					2
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	28	-0-	-74	-0-	28	3			Y	-0-					27
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					27
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					27
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					27
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					27
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
10	400	N	527	-0-	127	137	518	3	9	9	Y	8	7	1			1
11	517	N	380	-0-	-137	-0-	371	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 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
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		788	-0-	788	788	788	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		59	-0-	59	847	59	3			N	-0-					-0-
02	854	X	7	-0-	-847	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	373	-0-	-681	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1733	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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				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
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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
10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	867	-0-	-423	-0-	867	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	564	-0-	-769	-0-	564	3		N	-0-			-0-
01	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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
10	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	395	-0-	-1279	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3		N	-0-			-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-			-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3		N	-0-			-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

10	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

10	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

10	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

10	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 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
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	64	-0-	-990	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	992	N	68	-0-	-924	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

10	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1162	-0-	-1907	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

10	1426	N	252	-0-	-1174	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

10	DLQ G-10		375	-0-	375	869	375	3			Y	-0-					5
11	1000	N	418	-0-	-582	287	418	3			Y	-0-					5
12	712	N	425	-0-	-287	-0-	425	3			Y	-0-					5
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					5
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					5
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

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
10	2356	N	1924	-0-	-432	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

OAK HILL GAS UNIT 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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3081	N	2434	-0-	-647	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1885	-0-	-750	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	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
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6602	-0-	3602	3602	6602	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	951	-0-	-2149	1453	951	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	966	-0-	-1453	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	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
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	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
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	184	N	63	-0-	-121	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	400	N	837	-0-	437	1211	837	3			Y	-0-					10
11	1768	N	557	-0-	-1211	-0-	557	3			Y	-0-					10
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					10
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					10
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					10
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

10	400	N	-0-	-0-	-400	34					Y	-0-					-0-
11	2754	N	2720	-0-	-34	-0-	2673	3	47	9	Y	43	39	1			4
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1781	3	30	9	Y	27	28	1			3
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	23	1			2
02	2548	X	406	-0-	-2142	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2821	X	1760	-0-	-1061	-0-	1726	3	34	9	Y	31	29	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1973	-0-	1973	7487	1973	3			Y	-0-					11
11	9083	X	1596	-0-	-7487	-0-	1596	3			Y	-0-					11
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					11
01	1984	X	1463	-0-	-521	-0-	1463	3			Y	-0-					11
02	1484	N	714	-0-	-770	-0-	714	3			Y	-0-					11
03	837	N	106	-0-	-731	-0-	106	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	490	-0-	90	956	490	3			Y	-0-					4
11	1376	N	420	-0-	-956	-0-	420	3			Y	-0-					4
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					4
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					4
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					4
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					4

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
10	400	N	327	-0-	-73	585	327	3			Y	-0-					-0-
11	1160	N	575	-0-	-585	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
10	400	N	253	-0-	-147	128	253	3			Y	-0-					1
11	287	N	159	-0-	-128	-0-	159	3			Y	-0-					1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					1
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 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
10	DLQ G-10		115	-0-	115	446	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	446	N	-0-	-0-	-446	-0-					Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

10	400	N	386	-0-	-14	1141	386	3			Y	-0-					-0-
11	2227	N	1086	-0-	-1141	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

10	DLQ G-10		882	-0-	882	5731	864	3	18	9	Y	16	18	1			1
11	8399	X	2668	-0-	-5731	-0-	2622	3	46	9	Y	42	39	1			4
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2345	3	34	9	Y	31	32	1			3
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2259	3	43	9	Y	39	39	1			3
02	2492	X	2375	-0-	-117	-0-	2342	3	33	9	Y	30	30	1			3
*03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3051	3	61	9	Y	55	53	1			5

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
11	1998	X	1957	-0-	-41	-0-	1925	3	32	9	Y	29	26	1			3
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3387	3	47	9	Y	43	42	1			4
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3469	3	63	9	Y	57	57	1			4
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2957	3	41	9	Y	37	37	1			4
03	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	2923	3	50	9	Y	45	45	1			4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

10	DLQ G-10		469	-0-	469	2437	469	3			Y	-0-					-0-
11	3356	X	919	-0-	-2437	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
02	1260	X	571	-0-	-689	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

10	400	N	283	-0-	-117	429	283	3			Y	-0-					2
11	642	N	213	-0-	-429	-0-	213	3			Y	-0-					2
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					2
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					2
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

10	400	N	390	-0-	-10	822	390	3			Y	-0-					-0-
11	1484	N	662	-0-	-822	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	443	-0-	43	964	443	3			Y	-0-					-0-
11	1649	N	685	-0-	-964	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	376	-0-	-268	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	281	-0-	-119	300	281	3			Y	-0-					-0-
11	725	N	425	-0-	-300	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	426	-0-	26	1265	415	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	1877	N	612	-0-	-1265	-0-	599	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	682	N	570	-0-	-112	-0-	559	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	499	3	9	9	Y	8	8	1			1
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		389	-0-	389	1668	389	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	239	-0-	39	1707	239	3			Y	-0-					-0-
12	1707	N	-0-	-0-	-1707	-0-					Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	273	-0-	-127	29	273	3			Y	-0-					4
11	549	N	520	-0-	-29	-0-	520	3			Y	-0-					4
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					4
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					4
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					4
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	4775	-0-	1775	1775	4775	3			Y	-0-					-0-
12	1775	N	-0-	-0-	-1775	-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2436	-0-	2436	7541	2436	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	2068	-0-	1868	9409	2068	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	660	-0-	-2440	6969	660	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1633	-0-	-1467	5502	1633	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1436	-0-	-1364	4138	1436	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2267	-0-	-833	3305	2267	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	343	-0-	-57	433	343	3			Y	-0-					-0-
11	726	N	293	-0-	-433	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	643	-0-	243	947	630	3	13	9	Y	12	12	1			1
11	1642	N	695	-0-	-947	-0-	683	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	535	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	549	3	8	9	Y	7	7	1			1
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	397	-0-	-3	759	397	3			Y	-0-					-0-
11	1116	N	357	-0-	-759	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
10	400	N	852	-0-	452	3419	813	3	39	9	Y	35	39	1			3
11	3000	N	469	-0-	-2531	888	461	3	8	9	Y	7	9	1			1
12	2338	N	1450	-0-	-888	-0-	1428	3	22	9	Y	20	19	1			2
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	674	3	13	9	Y	12	13	1			1
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1796	3	26	9	Y	24	22	1			3
03	1457	X	573	-0-	-884	-0-	538	3	35	9	Y	32	32	1			3

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
10	400	N	64	-0-	-336	1	64	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	75	-0-	-1	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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
10	357	N	140	-0-	-217	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 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
10	DLQ G-10		-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-

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
10	400	N	699	-0-	299	1551	685	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	2187	N	636	-0-	-1551	-0-	625	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	665	3	12	9	Y	11	12	1			1

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
10	400	N	906	-0-	506	2305	885	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	3000	N	1114	-0-	-1886	419	1092	3	22	9	Y	20	19	1			2
12	1559	N	1140	-0-	-419	-0-	1120	3	20	9	Y	18	18	1			2
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	3	24	9	Y	22	22	1			2
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	Y	15	15	1			2
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1072	3	22	9	Y	20	20	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	1521	-0-	1121	2408	1488	3	33	9	Y	30	29	1			2
11	3000	N	1514	-0-	-1486	922	1508	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	2429	N	1507	-0-	-922	-0-	1484	3	23	9	Y	21	19	1			2
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1459	3	29	9	Y	26	26	1			2
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	1316	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1464	3	26	9	Y	24	24	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6904	X	2123	-0-	-4781	-0-	2079	3	44	9	Y	40	40	1			3
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2305	3	39	9	Y	35	35	1			3
12	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	1587	3	22	9	Y	20	21	1			2
01	2449	X	1997	-0-	-452	-0-	1961	3	36	9	Y	33	33	1			2
02	2184	N	2029	-0-	-155	-0-	2001	3	28	9	Y	25	24	1			3
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2385	3	42	9	Y	38	38	1			3

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
10	DLQ G-10		419	-0-	419	928	409	3	10	9	Y	9	8	1			1
11	200	N	-0-	-0-	-200	728					Y	-0-	1	1			-0-
12	1403	N	675	-0-	-728	-0-	665	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	151	-0-	-438	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	400	N	411	-0-	11	104	411	3			Y	-0-					1
11	383	N	279	-0-	-104	-0-	262	3	17	9	Y	15	11	1			5
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					5
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	259	3	31	9	Y	28	28	1			5

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
10	400	N	468	-0-	68	1111	457	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	1161	N	50	-0-	-1111	-0-	50	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	620	N	46	-0-	-574	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	667	3	10	9	Y	9	8	1			1
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	3	14	9	Y	13	13	1			1

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
10	T. A.		920	-0-	920	3168	901	3	19	9	Y	17	123	1			1
11	3876	X	708	-0-	-3168	-0-	696	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	601	3	930	9	Y	845	765	1			81
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	89	1			1
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	477	3	773	9	Y	703	624	1			80
03	1364	N	520	-0-	-844	-0-	511	3	9	9	Y	8	87	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	61	-0-	-339	85	61	3			Y	-0-					17
11	518	N	433	-0-	-85	-0-	433	3			Y	-0-					17
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					17
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					17
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					17
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	250	3	7	9	Y	6	19	1			4

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
10	400	N	1983	-0-	1583	3172	1941	3	42	9	Y	38	37	1			3
11	3000	N	1524	-0-	-1476	1696	1499	3	25	9	Y	23	24	1			2
12	3100	N	1429	-0-	-1671	25	1407	3	22	9	Y	20	20	1			2
01	1557	N	1532	-0-	-25	-0-	1530	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	1428	N	851	-0-	-577	-0-	839	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	1426	N	728	-0-	-698	-0-	715	3	13	9	Y	12	12	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	400	N	1115	-0-	715	3161	1115	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1379	-0-	-1621	1540	1379	3			Y	-0-					-0-
12	2734	N	1194	-0-	-1540	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	DLQ G-10		18	-0-	18	1144	18	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	62	-0-	-138	1006	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1026	N	20	-0-	-1006	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	3	13	9	Y	12	11	1			1
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

10	400	N	790	-0-	390	1273	775	3	15	9	Y	14	14	1			1
11	1526	N	253	-0-	-1273	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	527	N	235	-0-	-292	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	775	N	205	-0-	-570	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

10	400	N	1683	-0-	1283	2481	1683	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	639	-0-	-2361	120	639	3			Y	-0-					-0-
12	668	N	548	-0-	-120	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	400	N	169	-0-	-231	471	166	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	784	N	313	-0-	-471	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

10	DLQ G-10		1534	-0-	1534	5303	1503	3	31	9	Y	28	28	1			2
11	200	N	1510	-0-	1310	6613	1485	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	3100	N	1015	-0-	-2085	4528	1001	3	14	9	Y	13	14	1			1
01	3100	N	1172	-0-	-1928	2600	1151	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	2800	N	1050	-0-	-1750	850	1036	3	14	9	Y	13	13	1			1
*03	1777	N	927	-0-	-850	-0-	910	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5196	X	1525	-0-	-3671	-0-	1525	3			Y	-0-					13
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					13
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					13
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2112	3	25	9	Y	23	22	1			14
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					14
03	2139	N	1423	-0-	-716	-0-	1419	3	4	9	Y	4					18

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

10	10439	X	2889	-0-	-7550	-0-	2889	3			Y	-0-					54
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					54
12	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	4011	3			Y	-0-					54
01	4061	X	3760	-0-	-301	-0-	3715	3	45	9	Y	41	71	1			24
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					24
03	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	3438	3	12	9	Y	11					35

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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
10	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	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
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	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
10	1736	N	973	-0-	-763	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	485	-0-	-1165	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	279	-0-	-899	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	148	-0-	-916	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	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
10	271	N	90	-0-	-181	-0-	90	3			Y	-0-					5
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					2
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					2
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					2
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	72	3	8	9	Y	7	8	1			1

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
10	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	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
10	1612	N	965	-0-	-647	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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
10	400	N	643	-0-	243	1846	631	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	2249	N	403	-0-	-1846	-0-	396	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	868	N	253	-0-	-615	-0-	251	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	651	N	198	-0-	-453	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	3	10	9	Y	9	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2288	-0-	-1252	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	332	-0-	-2692	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1229	-0-	-1871	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	2943	-0-	-1428	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3844	-0-	-527	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3228	-0-	-272	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3791	-0-	691	929	3791	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1970	-0-	-830	99	1970	3			N	-0-					-0-
*03	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1243	-0-	-1249	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
10	1426	N	951	-0-	-475	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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
10	2108	X	1351	-0-	-757	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1014	-0-	-666	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	952	N	217	-0-	-735	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	381	-0-	-766	-0-	381	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
10	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	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
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2111	-0-	-409	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1628	-0-	-332	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
10	3100	X	1849	-0-	-1251	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2136	-0-	-664	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	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
10	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	946	-0-	-164	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	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
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3348	X	281	-0-	-3067	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2774	-0-	-466	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2274	-0-	-302	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	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
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	705	-0-	-795	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	641	-0-	-878	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	591	-0-	-928	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	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
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1705	X	1442	-0-	-263	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 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
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	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
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	629	-0-	229	3019	616	3	13	9	Y	12	14	1			1
11	3000	N	562	-0-	-2438	581	552	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1070	N	489	-0-	-581	-0-	481	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	458	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	394	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	388	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
10	1550	X	901	-0-	-649	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	918	-0-	-162	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	400	-0-	-716	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	868	N	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1441	-0-	-475	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	1041	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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	584	-0-	-997	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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
10	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	961	N	473	-0-	-488	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	868	N	9	-0-	-859	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	775	N	166	-0-	-609	-0-	166	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
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1	-0-	-1091	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	276	-0-	-995	-0-	276	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
10	1674	N	555	-0-	-1119	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	559	-0-	-971	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	437	-0-	-679	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 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
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3522	-0-	722	990	3522	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3775	-0-	675	1665	3775	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1042	-0-	-608	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	873	-0-	-522	-0-	873	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	18	17	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	125	N	46	-0-	-79	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			2
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

10	400	N	1061	-0-	661	3526	1061	3			Y	-0-					10
11	3000	N	930	-0-	-2070	1456	930	3			Y	-0-					10
12	2434	N	978	-0-	-1456	-0-	978	3			Y	-0-					10
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					10
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					10
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	400	N	1211	-0-	811	2258	1186	3	25	9	Y	23	22	1			2
11	3000	N	779	-0-	-2221	37	766	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	879	N	842	-0-	-37	-0-	830	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	867	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	400	N	550	-0-	150	1886	550	3			Y	-0-					14
11	2739	N	853	-0-	-1886	-0-	853	3			Y	-0-					14
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			Y	-0-					14
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					14
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					14
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	847	-0-	447	1843	830	3	17	9	Y	15	16	1			1
11	2554	N	711	-0-	-1843	-0-	699	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	699	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	627	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	634	3	11	9	Y	10	10	1			1

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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
10	400	N	1663	-0-	1263	4072	1629	3	34	9	Y	31	30	1			2
11	3000	N	1038	-0-	-1962	2110	1018	3	20	9	Y	18	18	1			2
12	2664	N	554	-0-	-2110	-0-	546	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	485	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	1512	X	612	-0-	-900	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1			1
*03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2405	3	41	9	Y	37	35	1			3

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
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	1947	-0-	-753	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2230	-0-	-560	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	400	N	506	-0-	106	1014	506	3			Y	-0-					-0-
11	1369	N	355	-0-	-1014	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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
10	400	N	247	-0-	-153	386	247	3			Y	-0-					-0-
11	659	N	273	-0-	-386	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
10	400	N	578	-0-	178	1342	578	3			Y	-0-					31
11	1914	N	572	-0-	-1342	-0-	537	3	35	9	Y	32	52	1			11
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					11
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					11
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					11
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	554	3	63	9	Y	57	58	1			10

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
10	400	N	258	-0-	-142	1660	258	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1653	-0-	-1347	313	1653	3			Y	-0-					-0-
12	1452	N	1139	-0-	-313	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	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
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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
10	400	N	529	-0-	129	1204	529	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	446	-0-	-1204	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	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
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2019	-0-	-165	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	400	N	614	-0-	214	1608	601	3	13	9	Y	12	24	1			1
11	1965	N	357	-0-	-1608	-0-	351	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	Y	11	10	1			1
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	775	N	476	-0-	-299	-0-	467	3	9	9	Y	8	8	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	903	-0-	503	2489	903	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1052	-0-	-1948	541	1052	3			Y	-0-					-0-
12	1636	N	1095	-0-	-541	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	178	-0-	-91	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	Y	23	21	1			2
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3376	-0-	-964	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	278	N	107	-0-	-171	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

10	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

10	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2290	-0-	-800	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1739	-0-	-1330	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	808	-0-	-1712	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	1775	-0-	-1325	123	1775	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1952	-0-	-928	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	969	-0-	-2007	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	336	-0-	-2640	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	400	N	231	-0-	-169	237	227	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	457	N	220	-0-	-237	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	400	N	1258	-0-	858	3534	1230	3	28	9	Y	25	25	1			2
11	3000	N	940	-0-	-2060	1474	925	3	15	9	Y	14	15	1			1
12	2637	N	1163	-0-	-1474	-0-	1146	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1132	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	878	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	884	3	17	9	Y	15	15	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	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
10	7517	X	2362	-0-	-5155	-0-	2362	3			Y	-0-					30
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					30
12	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	3			Y	-0-					30
01	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2573	3	31	9	Y	28	41	1			17
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					17
03	2697	X	1955	-0-	-742	-0-	1948	3	7	9	Y	6					23

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
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
*03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 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
10	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3388	-0-	-392	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1387	-0-	-969	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1872	-0-	-174	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	938	-0-	-1246	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	723	-0-	-1602	-0-	723	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	754	-0-	-362	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1709	-0-	-430	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	1659	-0-	-480	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	135	-0-	-265	33	132	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	35	N	2	-0-	-33	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

10	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1006	-0-	-637	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	899	-0-	-417	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

10	7481	X	1498	-0-	-5983	-0-	1467	3	31	9	Y	28	29	1			2
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2346	3	41	9	Y	37	36	1			3
12	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	2453	3	37	9	Y	34	34	1			3
01	3193	X	1927	-0-	-1266	-0-	1892	3	35	9	Y	32	33	1			2
02	2492	X	1259	-0-	-1233	-0-	1240	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	2480	X	1699	-0-	-781	-0-	1669	3	30	9	Y	27	27	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

10	2201	X	1262	-0-	-939	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1170	-0-	-510	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

10	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
*03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 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
10	2914	X	2035	-0-	-879	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1787	-0-	-1033	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	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
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	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
10	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2115	-0-	-272	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3089	-0-	289	289	3089	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2905	-0-	-195	94	2905	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
10	7031	X	2564	-0-	-4467	-0-	2507	3	57	9	Y	52	52	1			4
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2622	3	50	9	Y	45	45	1			4
12	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	1772	3	29	9	Y	26	28	1			2
01	2697	X	991	-0-	-1706	-0-	971	3	20	9	Y	18	19	1			1
02	2492	X	975	-0-	-1517	-0-	960	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	2759	X	529	-0-	-2230	-0-	519	3	10	9	Y	9	10	1			1

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
10	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	5116	-0-	2016	2016	5116	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1104	-0-	-1696	320	1104	3			N	-0-					-0-
*03	1070	N	750	-0-	-320	-0-	750	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
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	252	N	53	-0-	-199	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
10	400	N	174	-0-	-226	20	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	138	N	118	-0-	-20	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	2418	X	1417	-0-	-1001	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2241	-0-	-9	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1679	-0-	-646	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	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
10	4154	X	2884	-0-	-1270	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2446	-0-	-1574	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2444	-0-	-1462	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2198	-0-	-714	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	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
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	269	-0-	-1859	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	960	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
10	2449	X	1462	-0-	-987	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1865	-0-	-505	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1690	-0-	-759	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	646	-0-	-1059	-0-	646	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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	X	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	527	X	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	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
10	3596	X	2309	-0-	-1287	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2267	-0-	-553	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2114	-0-	-42	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 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
10	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	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
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1951	-0-	-1325	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1997	-0-	-1630	-0-	1997	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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	137	-0-	-1151	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	376	-0-	-833	-0-	376	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
10	3100	N	3637	-0-	537	2121	3637	3			N	-0-					-0-
11	5593	X	3472	-0-	-2121	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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
10	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1669	-0-	-627	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1608	-0-	-965	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
01	645	N	634	-0-	-11	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1281	-0-	-679	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3657	-0-	-153	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1121	-0-	-522	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	961	N	525	-0-	-436	-0-	525	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
10	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2166	-0-	-158	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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
10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	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
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	920	-0-	-568	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	309	-0-	-867	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	512	-0-	-790	-0-	512	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
10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	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
10	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2080	-0-	-470	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	679	-0-	-1253	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	1875	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
10	5775	X	2168	-0-	-3607	-0-	2131	3	37	9	Y	34	34	1			3
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1709	3	24	9	Y	22	23	1			2
12	1953	X	1691	-0-	-262	-0-	1668	3	23	9	Y	21	21	1			2
01	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	1370	3	26	9	Y	24	24	1			2
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	1279	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1538	3	28	9	Y	25	25	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	2852	X	971	-0-	-1881	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1728	-0-	-672	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	653	-0-	-971	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	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
10	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1554	-0-	-266	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	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
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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
10	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1886	-0-	-532	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1186	-0-	-1166	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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
10	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	1856	-0-	-634	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1853	-0-	-410	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 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
10	88473	X	29358	-0-	-59115	-0-	28738	3	620	9	Y	564	564	1			42
11	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	27847	3	498	9	Y	453	454	1			41
12	32178	X	28549	-0-	-3629	-0-	28120	3	429	9	Y	390	394	1			37
01	30504	X	28419	-0-	-2085	-0-	27878	3	541	9	Y	492	495	1			34
02	26376	X	25205	-0-	-1171	-0-	24835	3	370	9	Y	336	332	1			38
03	29202	X	26024	-0-	-3178	-0-	25529	3	495	9	Y	450	450	1			38

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
10	44457	X	16594	-0-	-27863	-0-	16271	3	323	9	Y	294	289	1			22
11	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11613	3	208	9	Y	189	194	1			17
12	15841	X	15050	-0-	-791	-0-	14823	3	227	9	Y	206	203	1			20
01	16585	X	11826	-0-	-4759	-0-	11602	3	224	9	Y	204	210	1			14
02	14196	X	11657	-0-	-2539	-0-	11489	3	168	9	Y	153	150	1			17
03	15717	X	12140	-0-	-3577	-0-	11930	3	210	9	Y	191	192	1			16

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
10	64789	X	22576	-0-	-42213	-0-	22085	3	491	9	Y	446	446	1			33
11	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	21449	3	377	9	Y	343	345	1			31
12	24707	X	20196	-0-	-4511	-0-	19901	3	295	9	Y	268	273	1			26
01	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	25623	3	482	9	Y	438	434	1			30
02	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	22355	3	323	9	Y	294	291	1			33
*03	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	23288	3	433	9	Y	394	394	1			33

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
10	76721	X	26133	-0-	-50588	-0-	25670	3	463	9	Y	421	422	1			31
11	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	22915	3	371	9	Y	337	338	1			30
12	27032	X	22023	-0-	-5009	-0-	21723	3	300	9	Y	273	277	1			26
01	26133	X	21840	-0-	-4293	-0-	21463	3	377	9	Y	343	345	1			24
02	23604	X	20073	-0-	-3531	-0-	19807	3	266	9	Y	242	239	1			27
03	26133	X	21881	-0-	-4252	-0-	21522	3	359	9	Y	326	325	1			28

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
10	50025	X	16114	-0-	-33911	-0-	16114	3			Y	-0-					-0-
11	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
12	16337	X	15515	-0-	-822	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-
01	16337	X	15721	-0-	-616	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	13917	-0-	-1063	-0-	13917	3			Y	-0-					-0-
03	16120	X	15568	-0-	-552	-0-	15568	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
10	40669	X	14624	-0-	-26045	-0-	14360	3	264	9	Y	240	240	1			18
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	12961	3	216	9	Y	196	196	1			18
12	14198	X	11569	-0-	-2629	-0-	11405	3	164	9	Y	149	153	1			14
01	14198	X	12227	-0-	-1971	-0-	12007	3	220	9	Y	200	200	1			14
02	12432	X	9162	-0-	-3270	-0-	9033	3	129	9	Y	117	118	1			13
03	13764	X	12784	-0-	-980	-0-	12560	3	224	9	Y	204	200	1			17

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
10	33093	X	9769	-0-	-23324	-0-	9568	3	201	9	Y	183	184	1			14
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11319	3	195	9	Y	177	175	1			16
12	13113	X	10111	-0-	-3002	-0-	9860	3	251	9	Y	228	222	1			22
01	12586	X	8693	-0-	-3893	-0-	8533	3	160	9	Y	145	157	1			10
02	10752	X	8266	-0-	-2486	-0-	8149	3	117	9	Y	106	104	1			12
03	11904	X	10213	-0-	-1691	-0-	10045	3	168	9	Y	153	152	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	32458	X	11845	-0-	-20613	-0-	11614	3	231	9	Y	210	210	1			16
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10294	3	186	9	Y	169	170	1			15
12	12400	X	10228	-0-	-2172	-0-	10073	3	155	9	Y	141	143	1			13
01	11842	X	8538	-0-	-3304	-0-	8374	3	164	9	Y	149	152	1			10
02	10136	X	7359	-0-	-2777	-0-	7250	3	109	9	Y	99	98	1			11
03	11222	X	6041	-0-	-5181	-0-	5931	3	110	9	Y	100	103	1			8

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
10	40637	X	12859	-0-	-27778	-0-	12779	3	80	9	Y	73	83	1			26
11	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11108	3	67	9	Y	61	44	1			43
12	15686	X	11874	-0-	-3812	-0-	11793	3	81	9	Y	74	84	1			33
01	15500	X	11232	-0-	-4268	-0-	11162	3	70	9	Y	64	83	1			14
02	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9654	3	56	9	Y	51	39	1			26
*03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11799	3	66	9	Y	60	41	1			45

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
10	67269	X	19739	-0-	-47530	-0-	19652	3	87	9	Y	79	100	1			83
11	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	18959	3	108	9	Y	98	98	1			83
12	24552	X	18907	-0-	-5645	-0-	18811	3	96	9	Y	87	92	1			78
01	24397	X	18570	-0-	-5827	-0-	18460	3	110	9	Y	100	91	1			87
*02	18116	X	16226	-0-	-1890	-0-	16135	3	91	9	Y	83	96	1			74
*03	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	20601	3	107	9	Y	97	95	1			76

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
10	51556	X	16945	-0-	-34611	-0-	16945	3			Y	-0-					65
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	3			Y	-0-					65
12	19003	X	16289	-0-	-2714	-0-	16289	3			Y	-0-					65
*01	17794	X	15284	-0-	-2510	-0-	15284	3			Y	-0-					65
02	15680	X	14067	-0-	-1613	-0-	14067	3			Y	-0-					65
03	16957	X	14891	-0-	-2066	-0-	14891	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70036	X	23112	-0-	-46924	-0-	22637	3	475	9	Y	432	432	1			32
11	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20541	3	349	9	Y	317	320	1			29
12	25730	X	22625	-0-	-3105	-0-	22295	3	330	9	Y	300	300	1			29
01	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-	20574	3	388	9	Y	353	358	1			24
02	20580	X	19083	-0-	-1497	-0-	18809	3	274	9	Y	249	245	1			28
03	22785	X	17861	-0-	-4924	-0-	17501	3	360	9	Y	327	327	1			28

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
10	64325	X	23070	-0-	-41255	-0-	22639	3	431	9	Y	392	392	1			29
11	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19395	3	337	9	Y	306	307	1			28
12	22103	X	19460	-0-	-2643	-0-	19175	3	285	9	Y	259	262	1			25
01	23064	X	19323	-0-	-3741	-0-	18964	3	359	9	Y	326	328	1			23
02	19656	X	16863	-0-	-2793	-0-	16622	3	241	9	Y	219	217	1			25
03	21762	X	18601	-0-	-3161	-0-	18274	3	327	9	Y	297	297	1			25

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
10	64868	X	20962	-0-	-43906	-0-	20540	3	422	9	Y	384	389	1			28
11	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	15879	3	334	9	Y	304	305	1			27
12	21359	X	16410	-0-	-4949	-0-	16132	3	278	9	Y	253	256	1			24
01	21359	X	15634	-0-	-5725	-0-	15336	3	298	9	Y	271	276	1			19
02	15064	X	14211	-0-	-853	-0-	14003	3	208	9	Y	189	187	1			21
*03	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17711	3	282	9	Y	256	255	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55053	X	17948	-0-	-37105	-0-	17841	3	107	9	Y	97	116	1			34
11	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15754	3	96	9	Y	87	60	1			61
12	19375	X	15234	-0-	-4141	-0-	15129	3	105	9	Y	95	113	1			43
01	19065	X	16071	-0-	-2994	-0-	15972	3	99	9	Y	90	113	1			20
02	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16299	3	95	9	Y	86	62	1			44
*03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17381	3	98	9	Y	89	67	1			66

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
10	61569	X	20868	-0-	-40701	-0-	20463	3	405	9	Y	368	369	1			27
11	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	18658	3	320	9	Y	291	292	1			26
12	21297	X	19350	-0-	-1947	-0-	19071	3	279	9	Y	254	256	1			24
01	21049	X	19137	-0-	-1912	-0-	18787	3	350	9	Y	318	320	1			22
02	18172	X	16732	-0-	-1440	-0-	16495	3	237	9	Y	215	213	1			24
03	20119	X	18159	-0-	-1960	-0-	17839	3	320	9	Y	291	290	1			25

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
10	53504	X	17423	-0-	-36081	-0-	17359	3	64	9	Y	58	50	1			31
11	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16462	3	47	9	Y	43	45	1			29
12	19034	X	16726	-0-	-2308	-0-	16643	3	83	9	Y	75	40	1			64
01	18600	X	16039	-0-	-2561	-0-	15929	3	110	9	Y	100	121	1			43
02	15568	X	14248	-0-	-1320	-0-	14172	3	76	9	Y	69	67	1			45
03	17236	X	15965	-0-	-1271	-0-	15873	3	92	9	Y	84	62	1			67

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
10	76503	X	24264	-0-	-52239	-0-	24113	3	151	9	Y	137	162	1			48
11	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24262	3	145	9	Y	132	87	1			93
12	28024	X	23850	-0-	-4174	-0-	23686	3	164	9	Y	149	175	1			67
01	27249	X	23417	-0-	-3832	-0-	23272	3	145	9	Y	132	170	1			29
02	22736	X	19549	-0-	-3187	-0-	19435	3	114	9	Y	104	80	1			53
03	25172	X	22404	-0-	-2768	-0-	22281	3	123	9	Y	112	81	1			84

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
10	60385	X	19599	-0-	-40786	-0-	19516	3	83	9	Y	75	85	1			79
11	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18313	3	105	9	Y	95	94	1			80
12	21173	X	18961	-0-	-2212	-0-	18864	3	97	9	Y	88	93	1			75
01	20925	X	18509	-0-	-2416	-0-	18399	3	110	9	Y	100	91	1			84
*02	18284	X	16424	-0-	-1860	-0-	16334	3	90	9	Y	82	96	1			70
03	19530	X	18179	-0-	-1351	-0-	18083	3	96	9	Y	87	93	1			64

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
10	75806	X	24845	-0-	-50961	-0-	24755	3	90	9	Y	82	71	1			44
11	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24474	3	70	9	Y	64	65	1			43
12	27032	X	24769	-0-	-2263	-0-	24647	3	122	9	Y	111	59	1			95
01	26164	X	24245	-0-	-1919	-0-	24078	3	167	9	Y	152	182	1			65
02	22512	X	21338	-0-	-1174	-0-	21262	3	76	9	Y	69	89	1			45
03	24924	X	23093	-0-	-1831	-0-	22958	3	135	9	Y	123	70	1			98

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
10	83395	X	22181	-0-	-61214	-0-	22181	3			Y	-0-					-0-
11	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	28615	3			Y	-0-					-0-
12	32488	X	27786	-0-	-4702	-0-	27786	3			Y	-0-					-0-
01	31341	X	27043	-0-	-4298	-0-	27043	3			Y	-0-					-0-
02	26656	X	24555	-0-	-2101	-0-	24555	3			Y	-0-					-0-
03	29512	X	27110	-0-	-2402	-0-	27110	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24273	X	18811	-0-	-5462	-0-	18743	3	68	9	N	62	58	1			33
11	23490	X	16450	-0-	-7040	-0-	16317	3	133	9	N	121	73	1			81
12	23839	X	15775	-0-	-8064	-0-	15698	3	77	9	N	70	91	1			60
01	23467	X	15188	-0-	-8279	-0-	15178	3	10	9	N	9	65	1			4
02	19992	X	13304	-0-	-6688	-0-	13234	3	70	9	N	64	26	1			42
03	18817	X	12500	-0-	-6317	-0-	12426	3	74	9	N	67	56	1			53

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98332	X	86894	-0-	-11438	-0-	86894	3			Y	-0-					-0-
11	95160	X	69530	-0-	-25630	-0-	69530	3			Y	-0-					-0-
12	98332	X	66965	-0-	-31367	-0-	66965	3			Y	-0-					-0-
01	62612	X	62612	-0-	-0-	-0-	62612	3			Y	-0-					-0-
02	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	52925	3			Y	-0-					-0-
03	86893	X	55895	-0-	-30998	-0-	55895	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78011	X	78011	-0-	-0-	-0-	78011	3			N	-0-					-0-
11	71640	X	66947	-0-	-4693	-0-	66947	3			N	-0-					-0-
12	74028	X	60921	-0-	-13107	-0-	60921	3			N	-0-					-0-
01	74028	X	57544	-0-	-16484	-0-	57544	3			N	-0-					-0-
02	66864	X	49588	-0-	-17276	-0-	49588	3			N	-0-					-0-
*03	53515	X	53515	-0-	-0-	-0-	53515	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	477	1	891	2	Y	-0-					4
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	492	1	886	2	Y	-0-					4
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	492	1	923	2	Y	-0-					4
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	443	1	870	2	Y	-0-					4
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	399	1	750	2	Y	-0-					4
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	439	1	770	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					17
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					20
							3	9									
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					20
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					20
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					20
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	2	Y	-0-					20

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3397	-0-	297	297	166	1	3231	2	Y	-0-					3
11	3000	N	2704	-0-	-296	1	134	1	2570	2	Y	-0-					3
12	2996	N	2995	-0-	-1	-0-	149	1	2846	2	Y	-0-					3
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	Y	-0-					3
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	2	Y	-0-					3
03	2573	X	2307	-0-	-266	-0-	121	1	2186	2	Y	-0-					3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					5
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					5
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					5
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					5
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1397	2	Y	1					42
							1	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	5					47
							6	9									
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					47
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	Y	-0-					47
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					47
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	74	1	1339	2	Y	-0-					47

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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					28
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					28
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	-0-					28
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					28
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					28
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	665	2	Y	-0-					9
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	220	1	649	2	Y	-0-					9
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	240	1	694	2	Y	3					12
							3	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	250	1	747	2	Y	6					18
							7	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	249	1	684	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	359	1	979	2	Y	-0-					5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	1					26
							1	9									
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	48	1	924	2	Y	3					29
							3	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					29
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					29
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	2	Y	-0-					29
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					29

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	554	1	1034	2	Y	-0-					4
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	599	1	1078	2	Y	-0-					4
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	559	1	1050	2	Y	-0-					4
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	499	1	980	2	Y	-0-					4
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	459	1	863	2	Y	-0-					4
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	511	1	895	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1005	-0-	1005	1291	49	1	955	2	Y	1					10
							1	9									
11	T. A.		1812	-0-	1812	3103	90	1	1715	2	Y	6					16
							7	9									
12	4282	X	1179	-0-	-3103	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					16
01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	Y	-0-					16
02	1568	N	699	-0-	-869	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					16
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					16

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	40	1	782	2	Y	-0-					22
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	39	1	750	2	Y	3					25
							3	9									
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					25
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					25
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					25
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-					25

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	60	1	1168	2	Y	1					35
							1	9									
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	59	1	1133	2	Y	4					39
							4	9									
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	58	1	1115	2	Y	-0-					39
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					39
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					39
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					39

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					4
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					4
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	Y	-0-					4
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	390	1	1199	2	Y	-0-					13
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	380	1	1124	2	Y	1					14
							1	9									
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	390	1	1126	2	Y	4					18
							4	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	383	1	1147	2	Y	8					26
							9	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	359	1	985	2	Y	19	37	1			8
							21	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	360	1	980	2	Y	-0-					8

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	879	1	2694	2	Y	79	95	1			197
							87	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	969	1	2623	2	Y	-0-					197
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	972	1	2496	2	Y	-0-					197
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	840	1	2254	2	Y	9					206
							10	9									
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	766	1	1952	2	Y	11					217
							12	9									
03	2356	X	1894	-0-	-462	-0-	535	1	1338	2	Y	19	89	1			147
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	472	1	1448	2	Y	-0-					16
11	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	411	1	1216	2	Y	1					17
							1	9									
12	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	445	1	1285	2	Y	5					22
							6	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	468	1	1398	2	Y	10					32
							11	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	382	1	1047	2	Y	19	43	1			8
							21	9									
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	391	1	1064	2	Y	-0-					8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	136	1	2646	2	Y	2					47
							2	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1858	2	Y	7					54
							8	9									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-					54
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	101	1	1905	2	Y	-0-					54
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	Y	-0-					54
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	121	1	2187	2	Y	-0-					54

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					21
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	37	1	707	2	Y	3					24
							3	9									
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					24
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					24
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					24
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					24

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	606	1	1131	2	Y	-0-					5
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	566	1	1018	2	Y	-0-					5
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	574	1	1077	2	Y	-0-					5
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	478	1	939	2	Y	-0-					5
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	449	1	845	2	Y	-0-					5
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	456	1	800	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1514	2	Y	1					43
							1	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	6					49
							7	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-					49
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	Y	-0-					49
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					49
03	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					49

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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					21
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	3					24
							3	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-					24
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-					24
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					24
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	-0-					24

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
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	557	1	1710	2	Y	-0-					19
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	564	1	1666	2	Y	1					20
							1	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	546	1	1576	2	Y	7					27
							8	9									
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	527	1	1577	2	Y	11					38
							12	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1293	2	Y	24	52	1			10
							26	9									
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	522	1	1421	2	Y	-0-					10

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
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	41	1	788	2	Y	-0-					20
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	44	1	847	2	Y	3					23
							3	9									
12	1054	N	536	-0-	-518	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					23
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					23
02	756	N	524	-0-	-232	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					23
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					23

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-					8
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-					8
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					8
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	Y	-0-					8
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	Y	-0-					8
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	163	1	499	2	Y	-0-					5
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	165	1	488	2	Y	-0-					5
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	176	1	509	2	Y	2					7
							2	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	170	1	508	2	Y	4					11
							4	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	162	1	443	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	166	1	452	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

10	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	450	1	1380	2	Y	40	45	1			96
							44	9									
11	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	377	1	1022	2	Y	-0-					96
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	381	1	979	2	Y	-0-					96
01	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	293	1	786	2	Y	4					100
							4	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	265	1	674	2	Y	3					103
							3	9									
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	647	1	1620	2	Y	23	42	1			84
							25	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

10	930	N	731	-0-	-199	-0-	255	1	476	2	Y	-0-					4
11	720	N	482	-0-	-238	-0-	172	1	310	2	Y	-0-					4
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	266	1	499	2	Y	-0-					4
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	472	1	927	2	Y	-0-					4
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	400	1	752	2	Y	-0-					4
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	485	1	850	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	469	1	1436	2	Y	42	50	1			104
							46	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	394	1	1067	2	Y	-0-					104
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	445	1	1142	2	Y	-0-					104
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	664	1	1782	2	Y	7					111
							8	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	594	1	1513	2	Y	9					120
							10	9									
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	616	1	1541	2	Y	22	49	1			93
							24	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	2			Y	-0-					93
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1228	2	18	9	Y	16	97	1			12
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1271	2	3	9	Y	3					15
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	Y	10					25
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5					30
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	2			Y	-0-					30

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
10	1178	N	878	-0-	-300	-0-	878	2			Y	-0-					77
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1155	2	12	9	Y	11	80	1			8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4					12
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	Y	7					19
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	Y	5					24
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					24

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
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					31
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					31
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					31
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					31
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					31
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					31

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	1636	2			Y	-0-					29
11	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			Y	-0-					29
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			Y	-0-					29
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					29
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					29
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					29

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
10	527	X	107	-0-	-420	-0-	107	2			Y	-0-					20
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
12	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					20
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					20
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					20

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1					3
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1255	2	1	9	Y	1					4
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1345	2	1	9	Y	1					2
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1					3

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-	12	1			14
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					14
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	240	2	3	9	Y	3					17
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	28	1			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3					3
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	142	2	1	9	Y	1					4

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	1	1			10
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					10
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					10
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			9
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					9
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					9

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-	5	1			9
11	240	X	207	-0-	-33	-0-	205	2	2	9	Y	2					11
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					13
01	248	X	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	5	1			10
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			Y	-0-					10
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	15	1			2
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	Y	5					7
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	871	2	4	9	Y	4					11
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	899	2	6	9	Y	5	15	1			1
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	Y	3					6

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
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	164	1	3497	2	N	-0-					104
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	154	1	3266	2	N	-0-					104
12	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	N	-0-					104
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	98	1	2017	2	N	-0-					104
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	N	-0-					104
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3076	2	N	-0-					104

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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	80					104
							88	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	80					184
							88	9									
12	899	N	308	-0-	-591	-0-	15	1	293	2	N	-0-					184
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	15	1	312	2	N	-0-					184
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	2	N	-0-					184
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					184

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
10	DLQ G-10		2173	-0-	2173	5855	97	1	2076	2	Y	-0-					34
11	2900	N	1943	-0-	-957	4898	88	1	1855	2	Y	-0-					34
12	3100	N	1728	-0-	-1372	3526	82	1	1646	2	Y	-0-					34
01	3100	N	2211	-0-	-889	2637	102	1	2109	2	Y	-0-					34
02	2800	N	1388	-0-	-1412	1225	66	1	1322	2	Y	-0-					34
*03	3100	N	1890	-0-	-1210	15	79	1	1811	2	Y	-0-					34

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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					20
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					20
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	N	-0-					20
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-					20
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					20
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3656	54	1	1153	2	Y	18					44
							20	9									
11	2900	N	1346	-0-	-1554	2102	60	1	1284	2	Y	2					46
							2	9									
12	3100	N	1516	-0-	-1584	518	72	1	1444	2	Y	-0-					46
01	2126	N	1608	-0-	-518	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-					46
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					46
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	67	1	1537	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	5509	X	3306	-0-	-2203	-0-	148	1	3146	2	N	11					34
							12	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	127	1	2685	2	N	-0-					34
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	N	20					54
							22	9									
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	2	N	-0-					54
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	126	1	2503	2	N	-0-					54
*03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2402	2	N	-0-					54

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
10	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	88	1	1870	2	N	10					153
							11	9									
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	2	N	-0-					153
12	3100	N	3924	-0-	824	824	184	1	3740	2	N	-0-					153
01	3100	N	3244	-0-	144	968	150	1	3094	2	N	-0-					153
02	2800	N	2707	-0-	-93	875	130	1	2577	2	N	-0-					153
*03	3584	X	2709	-0-	-875	-0-	113	1	2596	2	N	-0-					153

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
10	DLQ G-10		1782	-0-	1782	6062	80	1	1702	2	Y	-0-					43
11	2900	N	1817	-0-	-1083	4979	82	1	1735	2	Y	-0-					43
12	7449	X	2470	-0-	-4979	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-					43
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					43
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2051	2	Y	-0-					43
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	80	1	1828	2	Y	-0-					43

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		753	-0-	753	776	9	1	741	3	Y	3					5
							3	9									

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
10	DLQ G-10		35	-0-	35	146	35	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	DLQ G-10		94	-0-	94	110	1	1	93	2	Y	-0-					9
11	168	N	58	-0-	-110	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					9
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					9
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					9
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11294	168	1	3580	2	Y	17					45
							19	9									
11	14063	X	2769	-0-	-11294	-0-	124	1	2645	2	Y	-0-					45
12	2232	X	2063	-0-	-169	-0-	99	1	1964	2	Y	-0-					45
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	-0-					45
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	139	1	2773	2	Y	-0-					45
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	131	1	2977	2	Y	-0-					45

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
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	159	1	1379	2	N	3					154
							3	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	247	1	1620	2	N	-0-					154
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	258	1	1560	2	N	-0-					154
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	2	N	-0-					154
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					154
03	868	N	128	-0-	-740	-0-	28	1	100	2	N	-0-					154

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
10	DLQ G-10		118	-0-	118	344	1	1	117	2	Y	-0-					3
11	423	N	79	-0-	-344	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					3
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	1					4
							1	9									
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					4
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			Y	-0-					4
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					4

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
10	DLQ G-10		1540	-0-	1540	4879	69	1	1463	2	Y	7					23
							8	9									
11	2900	N	1229	-0-	-1671	3208	55	1	1174	2	Y	-0-					23
12	3100	N	1782	-0-	-1318	1890	84	1	1698	2	Y	-0-					23
01	3100	N	1416	-0-	-1684	206	66	1	1350	2	Y	-0-					23
02	2006	N	1800	-0-	-206	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					23
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	2	Y	-0-					23

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
10	DLQ G-10		3877	-0-	3877	15346	42	1	3827	2	Y	7					17
							8	9									
11	19210	X	3864	-0-	-15346	-0-	45	1	3668	2	Y	137	96	1			58
							151	9									
12	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	32	1	2503	2	Y	27					85
							30	9									
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	44	1	4538	2	Y	-0-					85
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51	1	4716	2	Y	-0-					85
03	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	38	1	3316	2	Y	41					126
							45	9									

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
10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	159	1	3386	2	N	-0-					118
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	172	1	3644	2	N	-0-					118
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	201	1	4066	2	N	-0-					118
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	216	1	4456	2	N	-0-					118
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	166	1	3296	2	N	-0-					118
*03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	183	1	4197	2	N	-0-					118

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
10	DLQ G-10		1687	-0-	1687	6482	17	1	1670	2	Y	-0-					41
11	2900	N	2287	-0-	-613	5869	26	1	2246	2	Y	14					55
							15	9									
12	3100	N	2098	-0-	-1002	4867	25	1	2059	2	Y	13					68
							14	9									
01	3100	N	1957	-0-	-1143	3724	20	1	1928	2	Y	8					76
							9	9									
02	2800	N	2256	-0-	-544	3180	24	1	2230	2	Y	2					78
							2	9									
*03	3100	N	2036	-0-	-1064	2116	25	1	2002	2	Y	8					86
							9	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

10	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2997	11	1	1148	2	Y	-0-					18
11	2900	N	733	-0-	-2167	830	8	1	719	2	Y	5					23
							6	9									
12	1966	N	1136	-0-	-830	-0-	14	1	1114	2	Y	7					30
							8	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	15	1	1367	2	Y	1					37
							1	9									
03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	11	1	914	2	Y	4					41
							4	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

10	DLQ G-10		308	-0-	308	1251	3	1	305	2	Y	-0-					5
11	1538	N	287	-0-	-1251	-0-	3	1	282	2	Y	2					7
							2	9									
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1	288	2	Y	2					9
							2	9									
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	3	1	243	2	Y	1					10
							1	9									
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					10
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	2	1	176	2	Y	1					11
							1	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

10	DLQ G-10		622	-0-	622	1652	6	1	616	2	Y	-0-					8
11	2061	N	409	-0-	-1652	-0-	5	1	401	2	Y	3					11
							3	9									
12	682	N	457	-0-	-225	-0-	5	1	449	2	Y	3					14
							3	9									
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	4	1	395	2	Y	2					16
							2	9									
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					16
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	3	1	248	2	Y	1					17
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	DLQ G-10		2766	-0-	2766	7730	123	1	2630	2	Y	12					37
							13	9									
11	2900	N	3671	-0-	771	8501	165	1	3506	2	Y	-0-					37
12	3100	N	3577	-0-	477	8978	169	1	3408	2	Y	-0-					37
01	3100	N	4171	-0-	1071	10049	191	1	3980	2	Y	-0-					37
02	11520	X	1471	-0-	-10049	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					37
03	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	69	1	1571	2	Y	-0-					37

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
10	DLQ G-10		1778	-0-	1778	6073	18	1	1760	2	Y	-0-					46
11	2900	N	1226	-0-	-1674	4399	14	1	1203	2	Y	8					54
							9	9									
12	3100	N	909	-0-	-2191	2208	11	1	891	2	Y	6					60
							7	9									
01	3100	N	944	-0-	-2156	52	10	1	930	2	Y	4					64
							4	9									
02	1148	N	785	-0-	-363	-0-	8	1	776	2	Y	1					65
							1	9									
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	10	1	846	2	Y	3					68
							3	9									

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
10	DLQ G-10		209	-0-	209	229	60	1	149	3	Y	-0-					26
11	516	N	287	-0-	-229	-0-	90	1	197	3	Y	-0-					26
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	93	1	361	3	Y	-0-					26
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	90	1	193	3	Y	-0-					26
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	84	1	228	3	Y	-0-					26
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2387	-0-	2387	7782	24	1	2363	2	Y	-0-					68
11	2900	N	1611	-0-	-1289	6493	18	1	1582	2	Y	10					78
							11	9									
12	3100	N	1518	-0-	-1582	4911	18	1	1490	2	Y	9					87
							10	9									
01	3100	N	1991	-0-	-1109	3802	21	1	1961	2	Y	8					95
							9	9									
02	2800	N	2016	-0-	-784	3018	21	1	1994	2	Y	1					96
							1	9									
*03	3100	N	1617	-0-	-1483	1535	20	1	1590	2	Y	6					102
							7	9									

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
10	DLQ G-10		1236	-0-	1236	3543	12	1	1223	2	Y	1					22
							1	9									
11	2900	N	907	-0-	-1993	1550	10	1	896	2	Y	1					23
							1	9									
12	2564	N	1014	-0-	-1550	-0-	12	1	1001	2	Y	1					24
							1	9									
01	1240	N	780	-0-	-460	-0-	8	1	771	2	Y	1					25
							1	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	Y	1					26
							1	9									
03	1023	N	660	-0-	-363	-0-	8	1	651	2	Y	1					27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		244	-0-	244	780	3	1	241	2	Y	-0-					1
11	786	N	6	-0-	-780	-0-	6	2			Y	-0-					1
12	279	N	112	-0-	-167	-0-	1	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					2
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	Y	3					5
							3	9									

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
10	DLQ G-10		435	-0-	435	1498	93	1	342	2	Y	-0-					9
11	1842	N	344	-0-	-1498	-0-	75	1	269	2	Y	-0-					9
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					9
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	298	2	Y	-0-					9
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					9
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	Y	-0-					9

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
10	DLQ G-10		192	-0-	192	412	39	1	153	2	Y	-0-					16
11	636	N	224	-0-	-412	-0-	45	1	179	2	Y	-0-					16
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					16
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	Y	-0-					16
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					16
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					16

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
10	DLQ G-10		251	-0-	251	610	3	1	248	2	Y	-0-					6
11	702	N	92	-0-	-610	-0-	1	1	88	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	1	1	95	2	Y	1					8
							1	9									
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					8
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					8
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1					9
							1	9									

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2110	6	1	581	2	Y	1					5
							1	9									
11	2306	N	196	-0-	-2110	-0-	2	1	186	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	651	N	488	-0-	-163	-0-	6	1	476	2	Y	5					12
							6	9									
01	589	N	281	-0-	-308	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					12
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	2	Y	-0-					12
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	545	2	Y	7					19
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		518	-0-		518	1834	6	1	511	2	Y	1					3
								1	9									
11	2445	N	611	-0-		-1834	-0-	7	1	580	2	Y	22	15	1			10
								24	9									
12	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	14	1	1139	2	Y	12					22
								13	9									
01	759	N	759	-0-		-0-	-0-	7	1	752	2	Y	-0-					22
02	594	N	594	-0-		-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-					22
03	1023	N	846	-0-		-177	-0-	9	1	826	2	Y	10					32
								11	9									

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		129	-0-		129	510	1	1	128	2	Y	-0-					4
11	609	N	99	-0-		-510	-0-	1	1	94	2	Y	4	2	1			6
								4	9									
12	155	N	69	-0-		-86	-0-	1	1	67	2	Y	1					7
								1	9									
01	160	N	160	-0-		-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					7
02	137	N	137	-0-		-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					7
*03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	1	1	126	2	Y	2					9
								2	9									

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		259	-0-		259	561	3	1	256	2	Y	-0-					2
11	1049	N	488	-0-		-561	-0-	6	1	463	2	Y	17	12	1			7
								19	9									
12	890	N	890	-0-		-0-	-0-	11	1	869	2	Y	9					16
								10	9									
01	248	N	244	-0-		-4	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					16
02	448	N	128	-0-		-320	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					16
*03	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	17	1	1520	2	Y	19					35
								21	9									

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		706	-0-		706	2319	8	1	696	2	Y	2					7
								2	9									
11	2900	N	597	-0-		-2303	16	7	1	573	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
12	837	N	550	-0-		-287	-0-	7	1	541	2	Y	2					9
								2	9									
01	713	N	460	-0-		-253	-0-	4	1	454	2	Y	2					11
								2	9									
02	560	N	225	-0-		-335	-0-	2	1	221	2	Y	2					13
								2	9									
03	558	N	209	-0-		-349	-0-	2	1	205	2	Y	2					15
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		149	-0-	149	450	2	1	147	2	Y	-0-					2
11	612	N	162	-0-	-450	-0-	2	1	153	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	130	2	Y	1					5
							1	9									
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					5
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					5
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

10	DLQ G-10		735	-0-	735	2204	8	1	725	2	Y	2					4
							2	9									
11	2805	N	601	-0-	-2204	-0-	7	1	577	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	9	1	678	2	Y	2					6
							2	9									
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	7	1	763	2	Y	2					8
							2	9									
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	5	1	475	2	Y	2					10
							2	9									
03	682	N	302	-0-	-380	-0-	3	1	297	2	Y	2					12
							2	9									

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

10	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3142	11	1	987	2	Y	2					5
							2	9									
11	2900	N	505	-0-	-2395	747	6	1	479	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
12	1142	N	395	-0-	-747	-0-	5	1	386	2	Y	4					14
							4	9									
01	992	N	524	-0-	-468	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					14
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					14
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	4	1	370	2	Y	5					19
							6	9									

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

10	DLQ G-10		716	-0-	716	2038	22	1	694	2	Y	-0-					5
11	2900	N	1051	-0-	-1849	189	36	1	1015	2	Y	-0-					5
12	1224	N	1035	-0-	-189	-0-	38	1	997	2	Y	-0-					5
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	17	1	675	2	Y	-0-					5
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	Y	-0-					5
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	15	1	414	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		654	-0-	654	2155	20	1	634	2	Y	-0-					5
11	2653	N	498	-0-	-2155	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					5
12	775	N	436	-0-	-339	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					5
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	35	1	1373	2	Y	-0-					5
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1434	2	Y	-0-					5
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-					5

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
10	DLQ G-10		1549	-0-	1549	4529	48	1	1501	2	Y	-0-					16
11	2900	N	854	-0-	-2046	2483	30	1	824	2	Y	-0-					16
12	3100	N	919	-0-	-2181	302	34	1	885	2	Y	-0-					16
01	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	27	1	1043	2	Y	-0-					16
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	Y	-0-					16
03	930	N	541	-0-	-389	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					16

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
10	DLQ G-10		342	-0-	342	769	2	1	340	2	Y	-0-					15
11	983	N	214	-0-	-769	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					15
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					15
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	-0-					15
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					15
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					15

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
10	DLQ G-10		288	-0-	288	654	2	1	286	2	Y	-0-					9
11	882	N	228	-0-	-654	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					9
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					9
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					9
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					9
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	1	1	217	2	Y	-0-					9

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
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	N	1	1	8			73
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	5	1	8			77
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					81
01	2170	N	501	-0-	-1669	-0-	501	2			N	-0-					81
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2	2	8			81
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					81

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
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					56
11	3000	N	3817	-0-	817	817	3816	2	1	9	N	1	1	8			56
12	3100	N	2316	-0-	-784	33	2316	2			N	-0-					56
01	2193	N	2160	-0-	-33	-0-	2147	2	13	9	N	12	1	8			67
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					67
03	1612	X	1172	-0-	-440	-0-	1172	2			N	-0-					67

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
10	DLQ G-10		982	-0-	982	2473	7	1	975	2	Y	-0-					18
11	2900	N	588	-0-	-2312	161	4	1	584	2	Y	-0-					18
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	4	1	595	2	Y	-0-					18
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	4	1	638	2	Y	-0-					18
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	Y	-0-					18
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	690	2	Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

10	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6449	15	1	2115	2	Y	-0-					36
11	8438	X	1989	-0-	-6449	-0-	14	1	1975	2	Y	-0-					36
12	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	16	1	2294	2	Y	-0-					36
01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-					36
02	2296	X	1916	-0-	-380	-0-	12	1	1904	2	Y	-0-					36
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	9	1	1448	2	Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

10	DLQ G-10		2285	-0-	2285	5900	16	1	2269	2	Y	-0-					52
11	7051	X	1151	-0-	-5900	-0-	8	1	1143	2	Y	-0-					52
12	1953	X	1080	-0-	-873	-0-	7	1	1073	2	Y	-0-					52
01	2294	X	1006	-0-	-1288	-0-	7	1	999	2	Y	-0-					52
02	2072	X	1041	-0-	-1031	-0-	7	1	1034	2	Y	-0-					52
03	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	12	1	1829	2	Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					10
11	846	N	81	-0-	-765	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

10	DLQ G-10		896	-0-	896	3025	6	1	890	2	Y	-0-					23
11	2900	N	499	-0-	-2401	624	4	1	495	2	Y	-0-					23
12	1463	N	839	-0-	-624	-0-	6	1	833	2	Y	-0-					23
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	6	1	878	2	Y	-0-					23
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	2	Y	-0-					23
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	2	Y	-0-					23

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

10	DLQ G-10		924	-0-	924	3311	6	1	918	2	Y	-0-					39
11	2900	N	998	-0-	-1902	1409	7	1	991	2	Y	-0-					39
12	2347	N	938	-0-	-1409	-0-	6	1	932	2	Y	-0-					39
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	2	Y	-0-					39
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	8	1	1298	2	Y	-0-					39
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	8	1	1306	2	Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
10	DLQ G-10		2152	-0-	2152	9412	14	1	2007	2	Y	119	215	1			14
							131	9									
11	13844	X	4432	-0-	-9412	-0-	31	1	4399	2	Y	2					16
							2	9									
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	32	1	4633	2	Y	-0-					16
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	37	1	5364	2	Y	-0-					16
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	29	1	4459	2	Y	-0-					16
*03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	29	1	4538	2	Y	-0-					16

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
10	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3659	8	1	1190	2	Y	71	144	1			14
							78	9									
11	2900	N	1024	-0-	-1876	1783	7	1	1016	2	Y	1					15
							1	9									
12	2843	N	1060	-0-	-1783	-0-	7	1	1053	2	Y	-0-					15
01	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	7	1	1041	2	Y	-0-					15
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	6	1	907	2	Y	-0-					15
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	2	Y	-0-					15

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					26
11	272	N	69	-0-	-203	-0-	69	2			Y	-0-					26
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					26
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					26
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					26
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	2	Y	-0-					26

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
10	DLQ G-10		499	-0-	499	1478	4	1	495	2	Y	-0-					13
11	1818	N	340	-0-	-1478	-0-	2	1	338	2	Y	-0-					13
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	3	1	373	2	Y	-0-					13
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	Y	-0-					13
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					13
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-					13

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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-					1
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	Y	-0-					1
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					1
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	Y	-0-					1
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9657	-0-	-1131	-0-	9657	2			N	-0-					216
11	10350	X	6817	-0-	-3533	-0-	6817	2			N	-0-					216
12	10478	X	10331	-0-	-147	-0-	10331	2			N	-0-					216
01	10447	X	9957	-0-	-490	-0-	9957	2			N	-0-					216
02	9436	X	8195	-0-	-1241	-0-	8195	2			N	-0-					216
03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	8736	2			N	-0-					216

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					59
							24	3									
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					59
							24	3									
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					59
							26	3									
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	146	2	Y	1					60
							28	3	1	9							
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					60
							20	3									
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1	1			59
							8	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	579	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
12	1860	N	530	-0-	-1330	-0-	54	1	425	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	472	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
01	310	N	47	-0-	-263	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	Y	-0-					-0-
							54	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					-0-
							19	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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					6
							38	3									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					6
							27	3									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					6
							39	3									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	8					14
							76	3	9	9							
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					14
							45	3									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	6					20
							62	3	7	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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	571	2	29	9	N	26					68
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					68
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					68
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					68
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					68
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5	58	1			15

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
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	13	1	188	2	N	-0-					20
							33	3									
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	17	1	194	2	N	-0-					20
							34	3									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	N	-0-					20
							51	3									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					20
							58	3									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-					20
							59	3									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	249	2	N	-0-					20
							51	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	-0-	-134	-0-	17	1	235	2	N	6					53
							41	3	7	9							
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	17	1	202	2	N	7					60
							36	3	8	9							
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	3					63
							48	3	3	9							
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	7					70
							63	3	8	9							
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	3					73
							58	3	3	9							
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					73
							60	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	N	-0-					30
							67	3									
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					30
							53	3									
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	36	1	525	2	N	-0-					30
							55	3									
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	33	1	529	2	N	6					36
							67	3	7	9							
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	-0-					36
							59	3									
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	N	3					39
							65	3	3	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	36	1	569	2	N	-0-					30
							61	3									
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	29	1	382	2	N	-0-					30
							40	3									
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	35	1	509	2	N	-0-					30
							53	3									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	494	2	N	-0-					30
							62	3									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					30
							51	3									
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					30
							61	3									

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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	90	1	937	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	558	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	47	-0-		-77	-0-	3	1	38	2	N	-0-					82
								6	3									
11	90	N	59	-0-		-31	-0-	4	1	47	2	N	-0-					82
								8	3									
12	93	N	73	-0-		-20	-0-	5	1	58	2	N	-0-					82
								10	3									
01	94	N	94	-0-		-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					82
								16	3									
02	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					82
								10	3									
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					82
								10	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

10	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
11	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	107	1	878	2	Y	-0-					-0-
								117	3									
12	1488	N	914	-0-		-574	-0-	94	1	733	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
01	1023	N	686	-0-		-337	-0-	78	1	541	2	Y	-0-					-0-
								67	3									
02	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	126	1	1235	2	Y	-0-					-0-
								144	3									
*03	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	90	1	843	2	Y	-0-					-0-
								97	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

10	774	N	774	-0-		-0-	-0-	61	1	637	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
11	823	N	823	-0-		-0-	-0-	80	1	656	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
12	1457	N	575	-0-		-882	-0-	59	1	461	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
01	775	N	548	-0-		-227	-0-	62	1	432	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
02	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
								102	3									
*03	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	102	1	948	2	Y	-0-					-0-
								108	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					23
							12	3									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					23
							6	3									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					23
							13	3									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					23
							13	3									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					23
							30	3									
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1	2	1			22
							23	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					28
							17	3									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					28
							16	3									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					28
							18	3									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					28
							17	3									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					28
							14	3									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	1	1			27
							17	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	456	2	N	-0-					16
							67	3									
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	21	1	444	2	N	-0-					16
							65	3									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	632	2	N	-0-					16
							92	3									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					16
							85	3									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					16
							77	3									
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	21	1	372	2	N	-0-					16
							67	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	181	2	N	-0-					15
							32	3									
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	186	2	N	-0-					15
							33	3									
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	146	2	N	-0-					15
							25	3									
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	106	2	N	-0-					15
							23	3									
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	7	1	103	2	N	-0-					15
							22	3									
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	100	2	N	-0-					15
							20	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-					33
							142	3									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-					33
							99	3									
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	56	1	711	2	N	-0-					33
							125	3									
01	992	N	546	-0-	-446	-0-	31	1	423	2	N	-0-					33
							92	3									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	27					60
							170	3	30	9							
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	-0-					60
							153	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	357	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	682	N	326	-0-	-356	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	682	N	242	-0-	-440	-0-	27	1	191	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
							51	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	682	N	286	-0-	-396	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1074	2	Y	7					31
							188	3	8	9							
11	1260	N	976	-0-	-284	-0-	67	1	773	2	Y	-0-					31
							136	3									
12	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-					31
							178	3									
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	67	1	916	2	Y	5					36
							200	3	6	9							
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	786	2	Y	-0-					36
							165	3									
*03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2272	2	Y	15					51
							461	3	17	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	113	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
12	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	105	1	823	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
01	1426	N	813	-0-	-613	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	142	1	1389	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					-0-
							143	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
10	1488	N	968	-0-	-520	-0-	68	1	700	2	Y	106	53	1			83
							83	3	117	9							
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	161	1	1327	2	Y	95	111	1			67
							177	3	105	9							
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	2	Y	98	110	1			55
							204	3	108	9							
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	870	2	Y	97	116	1			36
							108	3	107	9							
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	111	1	1083	2	Y	85	55	1			66
							126	3	94	9							
03	2232	N	1270	-0-	-962	-0-	109	1	1016	2	Y	26	76	1			16
							116	3	29	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	157	1	1624	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1441	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
12	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	173	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	1984	N	1141	-0-	-843	-0-	129	1	900	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	178	1	1661	2	Y	-0-					-0-
							191	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2736	-0-	-767	-0-	215	1	2233	2	Y	19	14	1			15
							267	3	21	9							
11	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2216	2	Y	17	20	1			12
							296	3	19	9							
12	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	288	1	2245	2	Y	18	20	1			10
							267	3	20	9							
01	3503	X	2161	-0-	-1342	-0-	242	1	1689	2	Y	17	21	1			6
							211	3	19	9							
02	3164	X	2743	-0-	-421	-0-	228	1	2236	2	Y	16	10	1			12
							261	3	18	9							
03	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	180	1	1680	2	Y	22	20	1			14
							193	3	24	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
11	2340	X	1979	-0-	-361	-0-	191	1	1577	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
12	3224	X	1745	-0-	-1479	-0-	179	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
01	3224	X	1631	-0-	-1593	-0-	185	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
02	2912	X	2385	-0-	-527	-0-	200	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
03	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	185	1	1731	2	Y	13	5	1			8
							199	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	114	1	1181	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	802	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	115	1	895	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	88	1	616	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	899	2	Y	-0-					-0-
							103	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2314	N	2246	-0-	-68	-0-	178	1	1847	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	180	1	1480	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
12	2573	X	1510	-0-	-1063	-0-	155	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
01	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	169	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	2324	X	1508	-0-	-816	-0-	126	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	173	1	1617	2	Y	94	35	1			59
							186	3	103	9							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2484	-0-	-616	158	195	1	2017	2	Y	29	17	1			23
							240	3	32	9							
11	2984	N	2826	-0-	-158	-0-	270	1	2228	2	Y	27	31	1			19
							298	3	30	9							
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	227	1	1771	2	Y	28	31	1			16
							211	3	31	9							
01	2015	X	1271	-0-	-744	-0-	140	1	979	2	Y	27	33	1			10
							122	3	30	9							
02	1820	X	1351	-0-	-469	-0-	111	1	1086	2	Y	25	16	1			19
							126	3	28	9							
03	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	162	1	1508	2	Y	41	34	1			26
							172	3	45	9							

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/ A10/08/18

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	397	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	43	1	335	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					-0-
							66	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	2	Y	13	10	1			10
							123	3	14	9							
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	156	1	1285	2	Y	11	13	1			8
							171	3	12	9							
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	202	1	1580	2	Y	11	13	1			6
							188	3	12	9							
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	728	2	Y	11	13	1			4
							91	3	12	9							
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	169	1	1650	2	Y	10	6	1			8
							192	3	11	9							
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	175	1	1631	2	Y	25	17	1			16
							187	3	28	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	602	2	Y	-0-					32
							96	3									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					32
							101	3									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					32
							139	3									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	13					45
							135	3	14	9							
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					45
							127	3									
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	22	1	398	2	Y	1	4	1			42
							76	3	1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	-0-	-119	-0-	10 18	1 3	163	2	N	-0-					22
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	11 16	1 3	152	2	N	-0-					22
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31 48	1 3	461	2	N	-0-					22
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22 42	1 3	341	2	N	-0-					22
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12 22	1 3	186	2	N	-0-					22
03	403	N	185	-0-	-218	-0-	8 20	1 3	157	2	N	-0-					22

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1758	2	188	3	N	-0-					73
11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1417 30	2 9	149	3	N	27					100
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1629 3	2 9	169	3	N	3					103
01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	119 183	1 3	1181	2	N	-0-					103
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	152 172	1 3	1137	2	N	-0-					103
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	204 189	1 3	1289	2	N	-0-					103

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42 53	1 3	439	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21 22	1 3	170	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	162	-0-	-303	-0-	17 15	1 3	130	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	218	-0-	-247	-0-	25 21	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25 28	1 3	245	2	Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45 49	1 3	424 39	2 9	Y	35	13	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1594	-0-	-18	-0-	110 1 201 3		1268 2 15 9		Y	14					86
11	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	41 1 135 3		861 2 6 9		Y	5					91
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56 1 129 3		832 2		Y	-0-					91
01	1581	N	745	-0-	-836	-0-	34 1 113 3		596 2 2 9		Y	2					93
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	36 1 118 3		621 2		Y	-0-					93
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	35 1 117 3		619 2 3 9		Y	3	7	1			89

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1695	-0-	-723	-0-	130 1 161 3		1349 2 55 9		Y	50	29	1			39
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	143 1 157 3		1177 2 51 9		Y	46	53	1			32
12	2418	X	1324	-0-	-1094	-0-	131 1 121 3		1021 2 51 9		Y	46	52	1			26
01	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	122 1 106 3		851 2 51 9		Y	46	55	1			17
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	169 1 194 3		1659 2 44 9		Y	40	26	1			31
*03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	177 1 189 3		1650 2		Y	-0-	31	1			-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	127 1 232 3		1463 2 19 9		Y	17					113
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	75 1 246 3		1577 2 13 9		Y	12					125
12	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	86 1 201 3		1288 2		Y	-0-					125
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	94 1 313 3		1644 2 3 9		Y	3					128
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	73 1 236 3		1242 2		Y	-0-					128
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	63 1 214 3		1128 2 4 9		Y	4	10	1			122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	565	-0-	-179	-0-		39	1	454	2	Y	-0-					43
								72	3									
11	780	N	209	-0-	-571	-0-		8	1	174	2	Y	-0-					43
								27	3									
12	620	N	180	-0-	-440	-0-		10	1	147	2	Y	-0-					43
								23	3									
01	558	N	141	-0-	-417	-0-		6	1	111	2	Y	3					46
								21	3	3	9							
02	168	N	94	-0-	-74	-0-		4	1	75	2	Y	-0-					46
								15	3									
03	186	N	106	-0-	-80	-0-		5	1	84	2	Y	1	6	1			41
								16	3	1	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2660	-0-	-37	-0-		2397	2	257	3	N	5					65
								6	9									
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-		2505	2	264	3	N	12					77
								13	9									
12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-		2229	2	230	3	N	-0-					77
01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-		189	1	1869	2	N	13					90
								289	3	14	9							
02	2436	N	1997	-0-	-439	-0-		208	1	1554	2	N	-0-					90
								235	3									
03	2449	N	2121	-0-	-328	-0-		258	1	1626	2	N	-0-					90
								237	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-		66	1	766	2	Y	-0-					45
								122	3									
11	900	N	790	-0-	-110	-0-		31	1	656	2	Y	-0-					45
								103	3									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		58	1	861	2	Y	-0-					45
								134	3									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		56	1	986	2	Y	2					47
								188	3	2	9							
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-		40	1	687	2	Y	10					57
								131	3	11	9							
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		47	1	841	2	Y	2	6	1			53
								160	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. (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	310	N	261	-0-	-49	-0-		18	1	210	2	Y	-0-					91
								33	3									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-		6	1	115	2	Y	-0-					91
								18	3									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-		22	1	334	2	Y	-0-					91
								52	3									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-		20	1	344	2	Y	2					93
								65	3	2	9							
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-		17	1	295	2	Y	-0-					93
								56	3									
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-		20	1	356	2	Y	3	6	1			90
								67	3	3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	87	1	1004	2	Y	9					120
							159	3	10	9							
11	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					120
							179	3									
12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	56	1	834	2	Y	6					126
							130	3	7	9							
01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	53	1	940	2	Y	14					140
							180	3	15	9							
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					140
							97	3									
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	2	6	1			136
							184	3	2	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	76	1	876	2	Y	-0-					36
							139	3									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	2	Y	34					70
							191	3	37	9							
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					70
							176	3									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	15					85
							175	3	17	9							
02	1204	N	1063	-0-	-141	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					85
							162	3									
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	52	1	934	2	Y	2	6	1			81
							177	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. (I) GAS 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	107	1	1230	2	Y	13					93
							195	3	14	9							
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					93
							157	3									
12	1550	N	655	-0-	-895	-0-	36	1	534	2	Y	2					95
							83	3	2	9							
01	1550	N	809	-0-	-741	-0-	37	1	642	2	Y	7					102
							122	3	8	9							
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					102
							231	3									
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	15	8	1			109
							188	3	17	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. (I) GAS 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	1958	-0-	-88	-0-	110	1	1551	2	N	23					103
							272	3	25	9							
11	1980	N	1415	-0-	-565	-0-	96	1	1112	2	N	10					113
							196	3	11	9							
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	N	20					133
							238	3	22	9							
01	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	83	1	1124	2	N	17					150
							245	3	19	9							
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	N	13					163
							243	3	14	9							
03	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	67	1	1090	2	N	18	121	1			60
							221	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	7					77
							33	3	8	9							
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	-0-					77
							49	3									
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	14	1	172	2	N	13					90
							30	3	14	9							
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					90
							50	3									
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	17	1	236	2	N	13					103
							50	3	14	9							
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	160	2	N	-0-					103
							32	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					16
							14	3									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					16
							9	3									
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	94	2	N	-0-					16
							10	3									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	95	2	N	-0-					16
							12	3									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	84	2	N	-0-					16
							11	3									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	N	-0-					16
							5	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

10	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1151	2	123	3	N	-0-					68
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1383	2	146	3	N	-0-					68
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1372	2	142	3	N	-0-					68
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	102	1	1004	2	N	-0-					68
							155	3									
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	137	1	1027	2	N	-0-					68
							155	3									
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	175	1	1107	2	N	4					72
							162	3	4	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	139	1	1446	2	Y	24	13	1			19
							173	3	26	9							
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	177	1	1462	2	Y	21	25	1			15
							195	3	23	9							
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	205	1	1602	2	Y	22	25	1			12
							191	3	24	9							
01	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	159	1	1111	2	Y	22	26	1			8
							139	3	24	9							
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	Y	19	12	1			15
							214	3	21	9							
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	193	1	1803	2	Y	27	25	1			17
							207	3	30	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	172	1	1778	2	Y	48	22	1			38
							212	3	53	9							
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	182	1	1497	2	Y	44	51	1			31
							199	3	48	9							
12	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	243	1	1901	2	Y	44	50	1			25
							227	3	48	9							
01	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	194	1	1353	2	Y	44	53	1			16
							169	3	48	9							
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	220	1	2155	2	Y	39	25	1			30
							251	3	43	9							
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	236	1	2204	2	Y	29	41	1			18
							253	3	32	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2570	-0-	-530	140	204	1	2114	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
11	1331	N	1191	-0-	-140	-0-	115	1	949	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
12	1302	X	948	-0-	-354	-0-	97	1	760	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	153	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
02	1344	X	1039	-0-	-305	-0-	87	1	853	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
03	1488	X	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							133	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1516	-0-	-592	-0-	106	1	1217	2	Y	-0-					101
							193	3									
11	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					101
							214	3									
12	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	110	1	1651	2	Y	10					111
							258	3	11	9							
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	20					131
							316	3	22	9							
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	8					139
							374	3	9	9							
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1689	2	Y	15	7	1			147
							320	3	17	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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	58	1	826	2	N	-0-					38
							145	3									
11	1200	N	887	-0-	-313	-0-	61	1	702	2	N	-0-					38
							124	3									
12	1209	N	946	-0-	-263	-0-	59	1	746	2	N	9					47
							131	3	10	9							
01	1023	N	694	-0-	-329	-0-	40	1	537	2	N	-0-					47
							117	3									
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	37	1	508	2	N	-0-					47
							106	3									
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	35	1	566	2	N	-0-					47
							115	3									

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
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	44	1	709	2	N	8					105
							76	3	9	9							
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					105
							79	3									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	844	2	N	-0-					105
							88	3									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	42	1	674	2	N	-0-					105
							85	3									
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	39	1	629	2	N	8					113
							77	3	9	9							
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	44	1	822	2	N	-0-					113
							100	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	107	1	1228	2	Y	15					108
							194	3	17	9							
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	44	1	910	2	Y	-0-					108
							142	3									
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	65	1	976	2	Y	8					116
							152	3	9	9							
01	1457	N	728	-0-	-729	-0-	33	1	582	2	Y	2					118
							111	3	2	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1183	2	Y	-0-					118
							224	3									
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	20	119	1			19
							256	3	22	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
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	7	1	104	2	N	-0-					49
							19	3									
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	4	1	41	2	N	-0-					49
							7	3									
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	9	2	N	-0-					49
							1	3									
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	74	2	N	-0-					49
							16	3									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	40	2	N	-0-					49
							8	3									
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	8					57
							10	3	9	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 #: 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
10	992	N	862	-0-	-130	-0-	48	1	681	2	N	12					90
							120	3	13	9							
11	810	N	524	-0-	-286	-0-	36	1	415	2	N	-0-					90
							73	3									
12	1116	N	905	-0-	-211	-0-	55	1	701	2	N	23					113
							124	3	25	9							
01	868	N	522	-0-	-346	-0-	30	1	404	2	N	-0-					113
							88	3									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	20					133
							135	3	22	9							
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	43	1	709	2	N	-0-					133
							144	3									

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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-					43
							76	3									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-					43
							96	3									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					43
							88	3									
01	651	N	536	-0-	-115	-0-	21	1	380	2	N	60					103
							69	3	66	9							
02	728	N	509	-0-	-219	-0-	24	1	411	2	N	-0-					103
							74	3									
03	713	N	234	-0-	-479	-0-	10	1	189	2	N	-0-					103
							35	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	100	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	76	1	596	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	961	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	108	1	1060	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	Y	-0-					-0-
							99	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
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	2	N	-0-					70
							111	3									
11	1200	N	856	-0-	-344	-0-	54	1	726	2	N	-0-					70
							76	3									
12	1302	N	939	-0-	-363	-0-	55	1	801	2	N	-0-					70
							83	3									
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	53	1	842	2	N	-0-					70
							105	3									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	N	-0-					70
							97	3									
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	N	-0-					70
							97	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	471	2	Y	-0-	4	1			-0-
							57	3									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
12	1085	N	475	-0-	-610	-0-	49	1	381	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	734	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1853	2	198	3	N	6					33
							7	9									
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1794	2	189	3	N	-0-					33
12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1744	2	180	3	N	-0-					33
01	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	155	1	1535	2	N	-0-					33
							238	3									
02	1764	N	1471	-0-	-293	-0-	153	1	1145	2	N	-0-					33
							173	3									
03	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	204	1	1288	2	N	-0-					33
							188	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. (I) GAS 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.		6	-0-	6	6	5	2	1	3	Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					28
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
12	1612	N	889	-0-	-723	-0-	91	1	713	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	113	1	785	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2184	-0-	-1443	-0-	173	1	1796	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
11	3450	X	2232	-0-	-1218	-0-	216	1	1779	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
12	2697	X	1879	-0-	-818	-0-	193	1	1507	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
01	2697	X	2072	-0-	-625	-0-	234	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
02	2212	X	2006	-0-	-206	-0-	168	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	162	1	1512	2	Y	-0-					-0-
							173	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	255	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
11	2370	X	1728	-0-	-642	-0-	167	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	387	1	3025	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
01	3069	X	2128	-0-	-941	-0-	241	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
02	2436	X	2330	-0-	-106	-0-	195	1	1912	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
03	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	104	1	1076	2	Y	43	18	1			34
							128	3	47	9							
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	Y	38	45	1			27
							188	3	42	9							
12	2480	N	1062	-0-	-1418	-0-	105	1	817	2	Y	39	44	1			22
							97	3	43	9							
01	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	123	1	854	2	Y	39	47	1			14
							106	3	43	9							
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	193	1	1894	2	Y	35	22	1			27
							221	3	39	9							
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	172	1	1609	2	Y	56	48	1			35
							185	3	62	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. (I) GAS 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	1054	N	875	-0-	-179	-0-	60	1	699	2	N	12					112
							103	3	13	9							
11	960	N	701	-0-	-259	-0-	28	1	587	2	N	-0-					112
							86	3									
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	46	1	690	2	N	11					123
							100	3	12	9							
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					123
							133	3									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-	43	1			80
							145	3									
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	10					90
							147	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	127	1	1476	2	N	20					128
							217	3	22	9							
11	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	60	1	1277	2	N	7					135
							187	3	8	9							
12	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					135
							157	3									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	1768	2	N	18					153
							320	3	20	9							
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	65	1	1120	2	N	1	138	1			16
							203	3	1	9							
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	2	N	6					22
							289	3	7	9							

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
10	2100	N	613	-0-	-1487	714	610	2	3	9	Y	3	17	1			26
11	1347	N	633	-0-	-714	-0-	632	2	1	9	Y	1					27
12	930	N	181	-0-	-749	-0-	178	2	3	9	Y	3					30
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					36
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					38
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1	24	1			15

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
10	2100	N	1453	-0-	-647	1313	1447	2	6	9	Y	5	18	1			-0-
11	2384	N	1071	-0-	-1313	-0-	1067	2	4	9	Y	4					4
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	2	7	9	Y	6					10
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7					17
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1700	2	9	9	Y	8					25
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	Y	6	17	1			14

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
10	2100	N	1304	-0-	-796	1524	1297	2	7	9	Y	6	25	1			10
11	2694	N	1170	-0-	-1524	-0-	1163	2	7	9	Y	6					16
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	Y	6					22
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	Y	6					28
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6					34
03	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1253	2	6	9	Y	5	25	1			14

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
10	2100	N	2128	-0-	28	2985	2115	2	13	9	Y	12	50	1			-0-
11	3000	N	1392	-0-	-1608	1377	1382	2	10	9	Y	9					9
12	3100	N	2113	-0-	-987	390	2102	2	11	9	Y	10					19
01	1864	N	1474	-0-	-390	-0-	1460	2	14	9	Y	13					32
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8					40
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	2	15	9	Y	14	39	1			15

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
10	2100	N	2584	-0-	484	4764	2565	2	19	9	Y	17	61	1			-0-
11	3000	N	2511	-0-	-489	4275	2492	2	19	9	Y	17					17
12	3100	N	3467	-0-	367	4642	3450	2	17	9	Y	15					32
01	3100	N	3329	-0-	229	4871	3309	2	20	9	Y	18					50
02	2800	N	2970	-0-	170	5041	2951	2	19	9	Y	17					67
*03	7731	X	2690	-0-	-5041	-0-	2672	2	18	9	Y	16	68	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DPMP ENERGY LLC 227740
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
10	DLQ G-10		235	-0-	235	874	235	2			Y	-0-					-0-
11	920	N	46	-0-	-874	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	3639	2	1	9	N	1	1	8			67
11	4770	X	3949	-0-	-821	-0-	3948	2	1	9	N	1	1	8			67
12	4805	X	3704	-0-	-1101	-0-	3704	2			N	-0-					67
01	4216	X	3390	-0-	-826	-0-	3390	2			N	-0-					67
02	3696	X	3486	-0-	-210	-0-	3486	2			N	-0-					67
03	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			67

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
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					91
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1167	2	8	9	N	7					98
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	2	9	9	N	8					106
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					113
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					115
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1207	2	1	9	N	1					116

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
10	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			N	-0-					23
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2			N	-0-					23
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1374	2	6	9	N	5					28
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1221	2	3	9	N	3					31
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					31
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					31

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	101	1	2023	2	N	-0-					53
11	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					53
12	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	14	1	1863	2	N	5	1	8			57
							6	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	1	8			59
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1703	2	25	9	N	23	65	1			17
03	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	125	1	1602	2	N	-0-					17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

10	620	N	609	-0-	-11	-0-	40	1	567	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	566	2	Y	3					9
							3	9									
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	42	1	546	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8	7	1			10
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	366	2	3	9	Y	3	8	1			5
03	589	N	374	-0-	-215	-0-	371	2	3	9	Y	3					8

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

10	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	141	1	897	2	N	-0-					14
11	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	116	1	902	2	N	-0-					14
12	1457	N	895	-0-	-562	-0-	45	1	849	2	N	1	1	8			14
							1	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					14
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	8	1	759	2	N	-0-					14
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	67	1	681	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	6	22	1			19
							7	9									
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	71	1	1661	2	Y	12					31
							13	9									
12	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	96	1	1229	2	Y	20	20	1			31
							22	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	31
02	1624	N	1223	-0-	-401	-0-	1213	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	15
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1	1	1470	2	Y	11					26
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	158	1	2259	2	Y	7	30	1			26
							8	9									
11	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	88	1	2059	2	Y	15					41
							17	9									
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	206	1	2646	2	Y	28	26	1			43
							31	9									
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2861	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	41
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2850	2	14	9	Y	13	32	1	1	8	21
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3	1	3385	2	Y	15					36
							17	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1215	-0-	-397	-0-	79	1	1132	2	Y	4	17	1			14
							4	9									
11	1560	X	1037	-0-	-523	-0-	42	1	987	2	Y	7					21
							8	9									
12	1612	X	622	-0-	-990	-0-	44	1	567	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
01	1333	X	639	-0-	-694	-0-	626	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	15
02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	830	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	8
*03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1	1	1312	2	Y	8					16
							9	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	2					4
							2	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	278	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	306	2	Y	2					4
							2	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. (I) GAS 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	1569	-0-	-43	-0-	75	1	1491	2	N	3					30
							3	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					30
12	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	11	1	1507	2	N	3					33
							3	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3	1	8			35
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	1306	2			N	-0-					35
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	105	1	1359	2	N	2	2	8			35
							2	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. (I) GAS 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-	36	1	714	2	N	-0-					27
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					27
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	5	1	675	2	N	-0-					27
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2	8			27
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	135	1	1736	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	700	-0-	-292	-0-	33	1	667	2	N	-0-					53
11	930	N	500	-0-	-430	-0-	500	2			N	-0-					53
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	5	1	650	2	N	-0-					53
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					53
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					53
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

10	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	113	1	2250	2	N	13	65	1			30
							14	9									
11	2430	N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-					30
12	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	17	1	2206	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	8			30
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					30
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

10	1271	N	956	-0-	-315	-0-	46	1	910	2	N	-0-					65
11	1020	N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-					65
12	1271	N	787	-0-	-484	-0-	6	1	781	2	N	-0-					65
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			65
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					65
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	174	1	2242	2	N	8	46	1			27
							9	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

10	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	67	1	1350	2	N	2					70
							2	9									
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					70
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	10	1	1417	2	N	-0-					70
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					70
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	1180	2	25	9	N	23	63	1			30
03	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	89	1	1159	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	N	3					68
							3	9									
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					68
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	7	1	931	2	N	2					70
							2	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					70
02	952	N	678	-0-	-274	-0-	678	2			N	-0-					70
03	930	N	689	-0-	-241	-0-	50	1	637	2	N	2					72
							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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	705	-0-	-194	-0-	46	1	656	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	38	1	892	2	Y	7					16
							8	9									
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	66	1	852	2	Y	10	10	1			16
							11	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	728	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	17
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	605	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	8
03	930	N	711	-0-	-219	-0-	1	1	703	2	Y	6					14
							7	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	142	1	2020	2	Y	6	24	1			21
							7	9									
11	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	70	1	1624	2	Y	11					32
							12	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	245	1	3141	2	Y	25	21	1			36
							28	9									
01	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	1706	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	37
02	2016	X	1831	-0-	-185	-0-	1819	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18
03	3410	X	2593	-0-	-817	-0-	2	1	2577	2	Y	13					31
							14	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
03	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	458	-0-	-441	-0-	2	1	456	2	N	-0-			28
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			28
12	868	N	-0-	-0-	-868	-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

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
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	316	1	2007	2	N	7					40
							8	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	260	1	2019	2	N	7					47
							8	9									
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	11					58
							12	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2213	2	37	9	N	34	2	8			90
02	2128	N	1959	-0-	-169	-0-	19	1	1898	2	N	38	73	1			55
							42	9									
03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	196	1	1986	2	N	-0-					55

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
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	N	-0-					25
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1235	2	N	-0-					25
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					25
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	1	8			30
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	12	1	1113	2	N	3					33
							3	9									
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	121	1	1234	2	N	9					42
							10	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	216	1	4304	2	N	2					37
							2	9									
11	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3798	2			N	-0-					37
12	5084	X	4185	-0-	-899	-0-	31	1	4145	2	N	8	3	8			42
							9	9									
01	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	3617	2	8	9	N	7	2	8			47
02	4592	X	3052	-0-	-1540	-0-	3044	2	8	9	N	7	2	8			52
03	4526	X	3562	-0-	-964	-0-	256	1	3299	2	N	6					58
							7	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
10	4433	X	4193	-0-	-240	-0-	200	1	3993	2	N	-0-					28
11	4290	X	3278	-0-	-1012	-0-	3278	2			N	-0-					28
12	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	33	1	4441	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	4087	2	8	9	N	7	3	8			32
02	4116	X	3438	-0-	-678	-0-	3436	2	2	9	N	2	1	8			33
03	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	297	1	3826	2	N	4					37
							4	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	160	1	1019	2	N	-0-					78
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	118	1	916	2	N	-0-					78
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	51	1	984	2	N	-0-					78
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	2	8			130
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	28	128	1			30
							31	9									
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	98	1	990	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3584	-0-	-663	-0-	171	1	3413	2	N	-0-					48
11	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	3643	2			N	-0-					48
12	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	26	1	3517	2	N	2	2	8			48
							2	9									
01	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	3472	2	3	9	N	3	3	8			48
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3392	2	10	9	N	9	2	8			55
03	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	256	1	3302	2	N	8					63
							9	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
10	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2732	2	N	5					58
							6	9									
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					58
12	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	20	1	2703	2	N	3	3	8			58
							3	9									
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2912	2	10	9	N	9	2	8			65
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	2490	2	4	9	N	4	1	8			68
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	189	1	2435	2	N	7					75
							8	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
10	2666	X	2264	-0-	-402	-0-	108	1	2156	2	N	-0-					57
11	2580	X	2066	-0-	-514	-0-	2066	2			N	-0-					57
12	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	15	1	2065	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	2635	X	1709	-0-	-926	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			57
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	1974	2	2	9	N	2	2	8			57
03	2263	X	1944	-0-	-319	-0-	140	1	1804	2	N	-0-					57

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
10	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	158	1	2251	2	N	-0-					27
11	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	99	1	2301	2	N	-0-					27
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	186	1	2393	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	2542	X	1823	-0-	-719	-0-	1810	2	13	9	N	12	4	8			35
02	2240	X	1955	-0-	-285	-0-	1948	2	7	9	N	6	1	8			40
03	2573	X	1673	-0-	-900	-0-	2	1	1665	2	N	5					45
							6	9									

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
10	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	294	1	4196	2	N	5					70
							6	9									
11	4440	X	4278	-0-	-162	-0-	176	1	4102	2	N	-0-					70
12	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	318	1	4084	2	N	8	1	8			77
							9	9									
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4596	2	18	9	N	16	3	8			90
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	4046	2	6	9	N	5	1	8			94
03	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4	1	4239	2	N	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1850	-0-	-785	-0-	121	1	1727	2	N	2					80
							2	9									
11	2550	X	2077	-0-	-473	-0-	85	1	1973	2	N	17					97
							19	9									
12	2635	X	2116	-0-	-519	-0-	151	1	1936	2	N	26	64	1	4	8	55
							29	9									
01	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	1219	2	6	9	N	5	5	8			55
02	2296	X	1413	-0-	-883	-0-	1407	2	6	9	N	5	2	8			58
*03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2	1	2193	2	N	4					62
							4	9									

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
10	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	184	1	2624	2	N	-0-					30
11	2820	X	2416	-0-	-404	-0-	99	1	2317	2	N	-0-					30
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	259	1	3322	2	N	3	3	8			30
							3	9									
01	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2005	2	4	9	N	4	4	8			30
02	2576	X	1859	-0-	-717	-0-	1857	2	2	9	N	2	2	8			30
03	3596	X	1808	-0-	-1788	-0-	2	1	1806	2	N	-0-					30

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
10	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	209	1	2979	2	N	-0-					27
11	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	132	1	3082	2	N	-0-					27
12	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	225	1	2890	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3573	2	4	9	N	4	4	8			27
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	8			27
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	171	1	1084	2	N	-0-					30
11	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	129	1	998	2	N	-0-					30
12	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	59	1	1113	2	N	5					35
							6	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					35
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	10	1	1026	2	N	11	1	8			45
							12	9									
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	N	58	75	1			28
							64	9									

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
10	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	108	1	2171	2	N	3					95
							3	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	N	2					97
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	18	1	2472	2	N	7	74	1	2	8	28
							8	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	2	8			30
02	2296	N	2242	-0-	-54	-0-	2239	2	3	9	N	3	1	8			32
03	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	178	1	2291	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	146	1	2906	2	N	-0-					65
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					65
12	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	17	1	2354	2	N	5	2	8			68
							6	9									
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2472	2	2	9	N	2	2	8			68
02	2744	X	1964	-0-	-780	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			68
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	170	1	2197	2	N	2					70
							2	9									

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
10	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	163	1	2327	2	N	-0-					27
11	2580	X	1709	-0-	-871	-0-	70	1	1639	2	N	-0-					27
12	2976	X	2158	-0-	-818	-0-	156	1	2000	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	1925	2	6	9	N	5	5	8			27
02	2688	X	1784	-0-	-904	-0-	1782	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	2	1	1792	2	N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2908	-0-	-719	-0-	190	1	2712	2	N	5					75
							6	9									
11	3240	X	3191	-0-	-49	-0-	132	1	3059	2	N	-0-					75
12	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	204	1	2620	2	N	2					77
							2	9									
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3094	2	12	9	N	11	58	1	3	8	27
02	3024	X	2892	-0-	-132	-0-	2890	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	3	1	2906	2	N	-0-					27

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
10	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	308	1	1954	2	N	2					32
							2	9									
11	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	247	1	1920	2	N	6					38
							7	9									
12	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	111	1	2112	2	N	20	1	8			57
							22	9									
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	N	19	1	8			75
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2035	2	N	32	75	1			32
							35	9									
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	203	1	2050	2	N	-0-					32

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
10	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	307	1	1949	2	N	16	61	1			30
							18	9									
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	225	1	1746	2	N	-0-					30
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	83	1	1571	2	N	-0-					30
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1848	N	1532	-0-	-316	-0-	16	1	1516	2	N	-0-					30
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	160	1	1620	2	N	-0-					30

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
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	145	1	918	2	N	-0-					53
11	1110	N	988	-0-	-122	-0-	111	1	858	2	N	17					70
							19	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	71	113	1			28
							78	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					28
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	10	1	871	2	N	-0-					28
03	1178	N	947	-0-	-231	-0-	85	1	862	2	N	-0-					28

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
10	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	282	1	1789	2	N	-0-					37
11	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	209	1	1627	2	N	-0-					37
12	2201	N	1680	-0-	-521	-0-	83	1	1588	2	N	8					45
							9	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					52
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	16	1	1542	2	N	5					57
							6	9									
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	199	1	2018	2	N	6					63
							7	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
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	313	1	1987	2	N	-0-					28
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	274	1	2131	2	N	4					32
							4	9									
12	2294	N	1778	-0-	-516	-0-	88	1	1684	2	N	5					37
							6	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					45
02	2072	N	1257	-0-	-815	-0-	13	1	1237	2	N	6	1	8			50
							7	9									
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	2	N	3					53
							3	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
10	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	220	1	4397	2	N	3					68
							3	9									
11	4860	X	4461	-0-	-399	-0-	4461	2			N	-0-					68
12	5580	X	4356	-0-	-1224	-0-	32	1	4313	2	N	10	3	8			75
							11	9									
01	5580	X	4716	-0-	-864	-0-	4705	2	11	9	N	10	3	8			82
02	5040	X	3916	-0-	-1124	-0-	3906	2	10	9	N	9	2	8			89
*03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	339	1	4377	2	N	8					97
							9	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	141	1	2810	2	N	-0-					27
11	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-					27
12	3410	X	2532	-0-	-878	-0-	19	1	2513	2	N	-0-					27
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3172	2	4	9	N	4	4	8			27
02	3080	X	2853	-0-	-227	-0-	2851	2	2	9	N	2	2	8			27
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
10	4433	X	2668	-0-	-1765	-0-	127	1	2541	2	N	-0-					48
11	4290	X	1409	-0-	-2881	-0-	1409	2			N	-0-					48
12	3348	X	2196	-0-	-1152	-0-	16	1	2172	2	N	7	3	8			52
							8	9									
01	3317	X	1534	-0-	-1783	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			52
02	2996	X	1962	-0-	-1034	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			52
03	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	191	1	2469	2	N	-0-					52

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	91	1	1807	2	N	3					78
							3	9									
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					78
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	14	1	1982	2	N	8	8	8			78
							9	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1939	2	3	9	N	3	3	8			78
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	2	8	9	N	7	1	8			84
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	139	1	1793	2	N	3					87
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	139	1	1992	2	N	-0-					67
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	84	1	1969	2	N	-0-					67
12	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	148	1	1898	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	4	8			67
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2	2	8			67
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2080	2	N	-0-					67

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

10	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	124	1	2485	2	N	-0-					40
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					40
12	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	20	1	2583	2	N	1	1	8			40
							1	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3	3	8			40
02	2436	N	2337	-0-	-99	-0-	2331	2	6	9	N	5	2	8			43
03	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	180	1	2328	2	N	4					47
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	220	1	3144	2	N	-0-					57
11	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	132	1	3076	2	N	-0-					57
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	241	1	3091	2	N	6	1	8			62
							7	9									
01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3464	2	6	9	N	5	2	8			65
02	3108	X	3007	-0-	-101	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8			65
03	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3	1	3159	2	N	-0-					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

10	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	213	1	3041	2	N	1					63
							1	9									
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	129	1	3007	2	N	2					65
							2	9									
12	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	229	1	2939	2	N	6	1	8			70
							7	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	N	5	2	8			73
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			73
03	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3	1	3133	2	N	-0-					73

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	2	N	-0-					68
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	115	1	900	2	N	-0-					68
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	50	1	942	2	N	-0-					68
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					70
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	9	1	880	2	N	4	1	8			73
							4	9									
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	N	54	100	1			27
							59	9									

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

10	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1520	2	2	9	N	2					43
11	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	1570	2			N	-0-					43
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					45
01	1519	N	509	-0-	-1010	-0-	415	2	94	9	N	85					130
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					130
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					130

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	4			N	-0-					135
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					135
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					135
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					135
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					135
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					135

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

10	DLQ G-10		373	-0-	373	1094	373	2			Y	-0-					38
11	1656	N	562	-0-	-1094	-0-	562	2			Y	-0-					38
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	Y	21	36	1			23
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	417	2	2	9	Y	2					25
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	8025	2415	2	1	9	Y	1					48
11	10035	X	2010	-0-	-8025	-0-	2010	2			Y	-0-					48
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2599	2	4	9	Y	4					52
01	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	2047	2			Y	-0-					52
02	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	1634	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	1706	2	53	9	Y	48	43	1			15

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

10	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					317
11	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	2			N	-0-					317
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	2			N	-0-					317
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					317
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					317
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

10	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3359	1105	2	21	9	Y	19					32
11	2900	N	1175	-0-	-1725	1634	1145	2	30	9	Y	27	46	1			13
12	2836	N	1202	-0-	-1634	-0-	1181	2	21	9	Y	19					32
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1214	2	18	9	Y	16					48
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10					58
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	45	1			16

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

10	DLQ G-10		1499	-0-	1499	3561	1499	2			Y	-0-					38
11	5163	X	1602	-0-	-3561	-0-	1602	2			Y	-0-					38
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					38
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					38
02	1484	X	1313	-0-	-171	-0-	1313	2			Y	-0-					38
03	1643	X	892	-0-	-751	-0-	891	2	1	9	Y	1					39

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

10	DLQ G-10		1064	-0-	1064	3278	1064	2			Y	-0-					38
11	4484	X	1206	-0-	-3278	-0-	1206	2			Y	-0-					38
12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					38
01	1178	X	345	-0-	-833	-0-	345	2			Y	-0-					38
02	1120	X	713	-0-	-407	-0-	713	2			Y	-0-					38
03	1240	X	974	-0-	-266	-0-	973	2	1	9	Y	1					39

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

10	DLQ G-10		808	-0-	808	2274	807	2	1	9	Y	1					48
11	3316	X	1042	-0-	-2274	-0-	1042	2			Y	-0-					48
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4					52
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					52
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2	44	1			10
*03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1266	2	53	9	Y	48	43	1			15

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

10	DLQ G-10		1902	-0-	1902	6322	1881	2	21	9	Y	19					32
11	7338	X	1016	-0-	-6322	-0-	986	2	30	9	Y	27	46	1			13
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	Y	19					32
01	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	1531	2	18	9	Y	16					48
02	1960	X	967	-0-	-993	-0-	956	2	11	9	Y	10					58
03	1891	X	866	-0-	-1025	-0-	863	2	3	9	Y	3	45	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3812	-0-	3812	11700	3791	2	21	9	Y	19					32
11	15160	X	3460	-0-	-11700	-0-	3430	2	30	9	Y	27	46	1			13
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4071	2	21	9	Y	19					32
01	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	3847	2	18	9	Y	16					48
02	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3321	2	11	9	Y	10					58
03	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	3095	2	3	9	Y	3	45	1			16

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		49	-0-	49	3616	48	2	1	9	Y	1					48
11	5413	X	1797	-0-	-3616	-0-	1797	2			Y	-0-					48
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	Y	4					52
01	1984	X	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			Y	-0-					52
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	1467	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1602	2	53	9	Y	48	43	1			15

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6368	2295	2			Y	-0-					38
11	7809	X	1441	-0-	-6368	-0-	1441	2			Y	-0-					38
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2403	2	121	9	Y	110	107	1			41
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					41
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2600	2	21	9	Y	19					60
*03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4					64

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3167	1528	2			Y	-0-					38
11	4441	X	1274	-0-	-3167	-0-	1274	2			Y	-0-					38
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	Y	21	36	1			23
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					23
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	Y	2					25
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	1002	2	1	9	Y	1					26

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1749	-0-	1749	5690	1748	2	1	9	Y	1					48
11	7468	X	1778	-0-	-5690	-0-	1778	2			Y	-0-					48
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					52
01	2015	X	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-					52
02	1820	X	1373	-0-	-447	-0-	1371	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	1707	2	53	9	Y	48	43	1			15

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		753	-0-	753	2505	732	2	21	9	Y	19					32
11	3288	X	783	-0-	-2505	-0-	753	2	30	9	Y	27	46	1			13
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	Y	19					32
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	913	2	18	9	Y	16					48
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10					58
03	806	X	747	-0-	-59	-0-	744	2	3	9	Y	3	45	1			16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	827	-0-	127	3294	34	1	793	2	Y	-0-					120
11	3000	N	458	-0-	-2542	752	14	1	444	2	Y	-0-					120
12	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					120
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	10					130
							11	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	2	Y	-0-					130
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	7					137
							8	9									

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
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	62	1	5097	2	N	15	1	8			87
							17	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	32	1	3816	2	N	-0-					87
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	62	1	6502	2	N	-0-					87
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	62	1	3846	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	56	1	5390	2	N	-0-					87
*03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	62	1	6419	2	N	-0-					87

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	62	1	979	2	N	-0-					229
11	1110	N	584	-0-	-526	-0-	26	1	558	2	N	-0-	181	1			48
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	2	N	-0-					48
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					48
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					48
03	1364	N	816	-0-	-548	-0-	52	1	764	2	N	-0-					48

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1651	-0-	-457	-0-	62	1	1554	2	N	32	2	8			120
							35	9									
11	2010	N	206	-0-	-1804	-0-	12	1	194	2	N	-0-					120
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	58	1	2292	2	N	22					142
							24	9									
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	62	1	1223	2	N	1	1	8			142
							1	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	56	1	1830	2	N	-0-					142
03	2170	N	1811	-0-	-359	-0-	62	1	1720	2	N	26	1	8			167
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	62	1	1546	2	N	-0-					58
11	2040	N	961	-0-	-1079	-0-	16	1	945	2	N	-0-					58
12	2046	N	1527	-0-	-519	-0-	62	1	1428	2	N	34					92
							37	9									
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					92
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					92
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2096	2	N	-0-					92

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	2					162
							2	9									
11	1230	N	425	-0-	-805	-0-	14	1	411	2	N	-0-					162
12	3100	N	4213	-0-	1113	1113	54	1	4142	2	N	15					177
							17	9									
01	2608	N	1495	-0-	-1113	-0-	62	1	1430	2	N	3					180
							3	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	N	19	172	1			27
							21	9									
03	1488	X	1209	-0-	-279	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					27

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
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	62	1	1514	2	N	-0-					27
11	1980	N	1305	-0-	-675	-0-	32	1	1272	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	24	1	1580	2	N	-0-					27
01	3100	N	3196	-0-	96	96	62	1	3134	2	N	-0-					27
02	2385	N	2289	-0-	-96	-0-	56	1	2233	2	N	-0-					27
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	2198	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1896	-0-	-1204	-0-	54	1	1842	2	N	-0-					134
11	3000	X	1645	-0-	-1355	-0-	32	1	1613	2	N	-0-					134
12	3100	X	1980	-0-	-1120	-0-	62	1	1867	2	N	46					180
							51	9									
01	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	62	1	2301	2	N	16	169	1			27
							18	9									
02	1736	X	1580	-0-	-156	-0-	56	1	1488	2	N	33					60
							36	9									
03	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					60

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
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	62	1	2583	2	N	6	1	8			200
							7	9									
11	2250	X	995	-0-	-1255	-0-	20	1	975	2	N	-0-					200
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	N	5					205
							6	9									
01	2666	N	2157	-0-	-509	-0-	62	1	2083	2	N	11	1	8			215
							12	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	2	N	7					222
							8	9									
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	7	177	1			52
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	121	-0-	-251	-0-	4	1	117	2	N	-0-					71
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-					71
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					71
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	2	N	-0-					71
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					71
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					71

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
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	62	1	1704	2	N	-0-					56
11	1320	N	510	-0-	-810	-0-	10	1	500	2	N	-0-					56
12	3100	N	3173	-0-	73	73	62	1	3111	2	N	-0-					56
01	2068	N	1995	-0-	-73	-0-	62	1	1933	2	N	-0-					56
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	2	N	-0-					56
03	2232	X	1562	-0-	-670	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					130
11	1950	N	242	-0-	-1708	-0-	12	1	230	2	N	-0-					130
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	75	178	1			27
01	3100	N	4067	-0-	967	967	46	1	4019	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	2800	N	2444	-0-	-356	611	56	1	2388	2	N	-0-					27
*03	3082	N	2471	-0-	-611	-0-	62	1	2409	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	727	-0-	-916	-0-	36	1	691	2	N	-0-					35
11	1020	N	691	-0-	-329	-0-	12	1	679	2	N	-0-					35
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	2	N	-0-					35
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					35
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	56	1	378	2	N	-0-					35
03	1240	N	480	-0-	-760	-0-	34	1	446	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	62	1	2163	2	N	-0-					78
11	1800	N	399	-0-	-1401	-0-	12	1	387	2	N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	60	1	2652	2	N	-0-					78
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	54	1	2439	2	N	-0-					78
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					78

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-					127
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					127
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	32	1	3063	2	N	-0-					127
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	N	-0-					127
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	68					195
							75	9									
*03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	N	17	186	1	1	8	25
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					10
11	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					10
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	2	N	-0-					10
01	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					10
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	56	1	1836	2	N	-0-					10
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	181	179	1	2	8	10
							199	9									

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

10	700	N	53	-0-	-647	263	14	1	39	2	Y	-0-					75
11	263	N	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					75
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					75
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					75
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

10	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	46	1	1170	2	N	-0-					82
11	1380	N	753	-0-	-627	-0-	32	1	721	2	N	-0-					82
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	N	10					92
							11	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	7					99
							8	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	11					110
							12	9									
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	52	1	1613	2	N	-0-					110

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	28	1	1998	2	N	-0-					155
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					155
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					155
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	10	1	392	2	N	-0-					155
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1274	2	N	-0-					155
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

10	496	N	400	-0-	-96	-0-	14	1	386	2	N	-0-					192
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	4	1	114	2	N	-0-					192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					192
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					192
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	-0-					192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2184	2	Y	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	86	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	70	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	73	1	2506	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

10	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

10	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	62	1	1200	2	N	-0-					22
11	1290	N	167	-0-	-1123	-0-	10	1	157	2	N	-0-					22
12	1519	N	28	-0-	-1491	-0-	2	1	26	2	N	-0-					22
01	1271	N	579	-0-	-692	-0-	16	1	563	2	N	-0-					22
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					22
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

10	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					68
11	1110	N	595	-0-	-515	-0-	32	1	563	2	N	-0-					68
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	N	-0-					68
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	N	124	160	1			32
							136	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	N	8					40
							9	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	N	-0-					40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

10	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	62	1	1348	2	N	4					64
							4	9									
11	1320	N	896	-0-	-424	-0-	32	1	864	2	N	-0-					64
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	2	N	7					71
							8	9									
01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	56	1	1197	2	N	3					74
							3	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	N	1					75
							1	9									
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	62	1	1211	2	N	5					80
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	155	1	3626	2	Y	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	153	1	3488	2	Y	-0-					-0-
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	Y	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	112	1	3837	2	Y	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	91	1	3350	2	Y	-0-					-0-
*03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	107	1	3704	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10480 - 10701

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10558 - 10896

10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	62	1	2308	2	N	-0-					99
11	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	22	1	1367	2	N	-0-					99
12	3100	N	5500	-0-	2400	2400	62	1	5438	2	N	-0-					99
01	3100	N	4272	-0-	1172	3572	62	1	4210	2	N	-0-					99
02	2800	N	3170	-0-	370	3942	56	1	3114	2	N	-0-					99
*03	8157	X	4215	-0-	-3942	-0-	62	1	4153	2	N	-0-	78	1			21

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10948 - 10711

10	1240	N	972	-0-	-268	-0-	50	1	921	2	N	1	1	8			72
							1	9									
11	1410	N	896	-0-	-514	-0-	32	1	864	2	N	-0-					72
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					72
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1342	2	N	38	1	8			109
							42	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	35					144
							39	9									
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	52	1	8			195
							57	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10590 - 10923

10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1482	2	N	10	1	8			139
							11	9									
11	1830	N	256	-0-	-1574	-0-	10	1	246	2	N	-0-					139
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	56	1	2185	2	N	-0-					139
01	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					139
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	-0-					139
03	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	62	1	2256	2	N	-0-					167
11	2250	N	255	-0-	-1995	-0-	10	1	245	2	N	-0-					167
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	52	1	2391	2	N	-0-					167
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	20					187
							22	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	N	-0-	159	1			28
03	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					28

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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-					41
11	690	N	301	-0-	-389	-0-	6	1	294	2	N	1	1	8			41
							1	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1634	2	N	-0-					41
01	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	36	1	986	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					41
03	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	62	1	858	2	N	135	157	1			19
							149	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	108	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	Y	-0-					-0-
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	127	78	1	2849	2	Y	-0-					-0-
*03	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	64	1	2218	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	87	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	87	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	66	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	55	1	1901	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	50	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					-0-
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					-0-
*03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	10	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	937	-0-	-458	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	892	-0-	-452	-0-	9	1	883	2	Y	-0-					-0-
*03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	10	1	949	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

10	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	291	3	Y	1					10
							1	9									
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	172	3	Y	1					11
							1	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	278	3	Y	4					15
							4	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	283	3	Y	1					16
							1	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					17
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					17

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					23
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	Y	-0-					23
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	Y	-0-					23
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	45	1	811	3	Y	-0-					23
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	Y	-0-					23
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	3	Y	-0-					23

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	48	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	51	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	41	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	827	-0-	-237	-0-	37	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	45	1	955	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	906	3	Y	2			72
							2	9							
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	48	1	700	3	Y	-0-			72
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	3	Y	-0-			72
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1	809	3	Y	8			80
							9	9							
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	-0-			80
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	37	1	765	3	Y	3			83
							3	9							

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	3	Y	-0-			37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			37
12	18	X	4	-0-	-14	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			37
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			37
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	40	1	703	3	Y	3			25
							3	9							
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	3	Y	3			28
							3	9							
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	161	1	2595	3	Y	14			42
							15	9							
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2233	3	Y	5			47
							6	9							
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	5			52
							6	9							
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	Y	3			55
							3	9							

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	3	Y	4			29
							4	9							
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	63	1	927	3	Y	3			32
							3	9							
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	62	1	1003	3	Y	14			46
							15	9							
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	55	1	981	3	Y	5			51
							6	9							
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	Y	4			55
							4	9							
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	49	1	1024	3	Y	2			57
							2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	65	1	1151	3	Y	6					135
							7	9									
11	1350	N	900	-0-	-450	-0-	57	1	843	3	Y	-0-					135
12	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	73	1	1188	3	Y	-0-					135
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	3	Y	-0-					135
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	3	Y	-0-					135
03	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	54	1	1132	3	Y	-0-					135

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	67	1	1184	3	Y	-0-					74
11	1260	N	998	-0-	-262	-0-	64	1	933	3	Y	1					75
							1	9									
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1301	3	Y	2					77
							2	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					77
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	2					79
							2	9									
03	1302	N	596	-0-	-706	-0-	26	1	546	3	Y	22					101
							24	9									

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	-0-					45
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	Y	12					57
							13	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	Y	2					59
							2	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	-0-					59
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	31	1	551	3	Y	1					60
							1	9									
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	28	1	586	3	Y	2					62
							2	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					43
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					43
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					43
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					43
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					43
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	Y	2					74
							2	9									
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	32	1	474	3	Y	-0-					74
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					74
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	586	3	Y	-0-					74
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					74
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	70	1	1246	3	Y	5					38
							6	9									
11	1350	N	994	-0-	-356	-0-	63	1	927	3	Y	4					42
							4	9									
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	64	1	1041	3	Y	17					59
							19	9									
01	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1096	3	Y	5					64
							6	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	3	Y	4					68
							4	9									
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	Y	2					70
							2	9									

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

10	930	N	855	-0-	-75	-0-	45	1	802	3	Y	7					134
							8	9									
11	810	N	541	-0-	-269	-0-	34	1	504	3	Y	3					137
							3	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	Y	-0-					137
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-					137
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	-0-					137
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	17					154
							19	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

10	961	N	847	-0-	-114	-0-	821	2	26	9	N	24					386
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	764	2	28	9	N	25					411
12	899	N	753	-0-	-146	-0-	722	2	31	9	N	28					439
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	712	2	22	9	N	20					459
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	701	2	23	9	N	21					480
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	745	2	25	9	N	23	50	1			453

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	144	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	144	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	144	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	2077	N	1438	-0-	-639	-0-	64	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1309	-0-	-701	-0-	59	1	1249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	72	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	67	1	1523	2	Y	-0-					-0-

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
10	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	133	1	2825	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	152	1	3080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	146	1	3020	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2912	X	2736	-0-	-176	-0-	131	1	2605	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	128	1	2925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	143	1	3045	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	3030	X	2583	-0-	-447	-0-	116	1	2464	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	138	1	2858	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2884	X	2811	-0-	-73	-0-	135	1	2674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	116	1	2661	2	Y	2	2	1			1
							2	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
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	122	1	333	2	N	-0-					69
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	-0-					69
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	116	1	403	2	N	-0-					69
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	2	N	-0-					69
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	N	-0-					69
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	128	1	423	2	N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	157	1	3355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	162	1	3260	2	Y	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	161	1	3325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	149	1	2954	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	143	1	3279	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	126	1	2688	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	118	1	2495	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	140	1	2819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	125	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	106	1	2414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	93	1	1989	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	82	1	1750	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
12	2201	N	1339	-0-	-862	-0-	63	1	1273	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2077	N	1231	-0-	-846	-0-	57	1	1170	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1708	N	941	-0-	-767	-0-	45	1	892	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	43	1	983	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	1172	2	Y	2	2	1			2
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	46	1 2 9	981	2	Y	2	4	1			-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	1424	2	Y	2	1	1			1
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1420	2	Y	1	1	1			1
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	1282	2	Y	4	3	1			2
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1461	2	Y	1	2	1			1

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
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2992	2	Y	3	2	1			3
11	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	122	1 3 9	2580	2	Y	3	6	1			-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	3299	2	Y	2	1	1			1
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	3173	2	Y	2	2	1			1
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	132	1 3 9	2625	2	Y	3	3	1			1
*03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	3205	2	Y	1	2	1			-0-

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	-0-	-1023	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	775	-0-	-755	-0-	35	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	34	1	673	2	Y	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	809	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	177	1 4 9	3766	2	Y	4	3	1			3
11	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	167	1 2 9	3539	2	Y	2	5	1			-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	3890	2	Y	3	2	1			1
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	3799	2	Y	2	2	1			1
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	3396	2	Y	3	3	1			1
*03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	172	1 3 9	3942	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	95	1	2032	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2280	N	1598	-0-	-682	-0-	72	1	1522	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2170	N	1676	-0-	-494	-0-	78	1	1596	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	83	1	1697	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1484	N	1290	-0-	-194	-0-	62	1	1225	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

10	341	N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	1					1
							1	9									
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	32	1	684	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	32	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	76	1	1753	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	39	1	822	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	35	1	749	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
12	930	N	759	-0-	-171	-0-	36	1	721	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	33	1	678	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	30	1	591	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	26	1	605	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	164	1	788	2	N	-0-					58
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	147	1	649	2	N	-0-					58
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	143	1	616	2	N	-0-					58
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	139	1	533	2	N	-0-					58
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	159	1	762	2	N	-0-					58
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	182	1	804	2	N	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

10	589	N	418	-0-	-171	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	960	-0-	-244	-0-	46	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	937	-0-	-396	-0-	39	1	898	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	47	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	620	N	79	-0-	-541	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					47
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	80	1	395	2	Y	-0-					47
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	445	2	Y	33	75	1			5
							36	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	387	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	66	1	379	2	Y	-0-					5
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	86	1	453	2	Y	-0-					5

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
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	181	-0-	-222	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	140	-0-	-224	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	220	-0-	-183	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

10	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	136	1	2905	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	121	1	2565	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	154	1	3116	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	155	1	3201	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	154	1	3057	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	130	1	3001	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	48	1	1101	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	52	1	1068	2	Y	2					2
							2	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	Y	2					5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1483	-0-	-67	-0-	66	1 3 9	1414	2	Y	3	2	1			2
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	58	1 2 9	1234	2	Y	2	4	1			-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1362	2	Y	1	1	1			-0-
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	65	1 2 9	1347	2	Y	2	1	1			1
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1486	2	Y	2	2	1			1
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1949	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2986	2	Y	1	1	1			1
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2724	2	Y	2	3	1			-0-
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2873	2	Y	1	1	1			-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2798	2	Y	2	1	1			1
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2526	2	Y	2	2	1			1
03	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	114	1	2613	2	Y	-0-	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. GAS 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	1314	-0-	-19	-0-	59	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	60	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1179	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	N	2630	-0-	-67	-0-	118	1 2 9	2510	2	Y	2	2	1			2
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2656	2	Y	3	5	1			-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	133	1	2698	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2659	2	Y	2	1	1			1
02	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	111	1 2 9	2200	2	Y	2	2	1			1
03	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	114	1 1 9	2598	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	55	1	1169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	49	1	1049	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	57	1	1141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	55	1	1139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	46	1	1061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

10	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	155	1	3301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	152	1	3230	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	156	1	3150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	156	1	3207	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	148	1	2913	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	123	1	2805	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

10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1586	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1595	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	70	1	1383	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	62	1	1424	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

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
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	3552	2	Y	2	2	1			1
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	154	1 4 9	3265	2	Y	4	5	1			-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3482	2	Y	2	1	1			1
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	158	1 1 9	3263	2	Y	1	1	1			1
02	3276	X	3058	-0-	-218	-0-	147	1 2 9	2909	2	Y	2	2	1			1
03	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	140	1	3213	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

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
10	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	155	2 9	3291	2	Y	2	2	1			2
11	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	158	1 2 9	3356	2	Y	2	4	1			-0-
12	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	162	1 2 9	3309	2	Y	2	1	1			1
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1 4 9	3289	2	Y	4	3	1			2
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	152	1 4 9	3015	2	Y	4	4	1			2
03	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	127	1 2 9	2899	2	Y	2	3	1			1

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

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
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	446	1 23 9	3561	2	Y	21	1	1			23
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	374	1 9 9	2906	2	Y	8	28	1			3
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	539	1 1 9	4117	2	Y	1					4
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	594	1 2 9	4513	2	Y	2	1	1			5
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	479	1 2 9	3617	2	Y	2	2	1			5
03	3813	X	2848	-0-	-965	-0-	285	1	2563	2	Y	-0-	1	1			4

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

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
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1 4 9	3851	2	Y	4	3	1			3
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	175	1 4 9	3706	2	Y	4	7	1			-0-
12	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	182	1 3 9	3656	2	Y	3	2	1			1
01	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	174	1 2 9	3604	2	Y	2	2	1			1
02	3556	X	3288	-0-	-268	-0-	158	1 4 9	3126	2	Y	4	3	1			2
03	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	153	1 2 9	3495	2	Y	2	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	48	1	1018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	49	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	45	1	884	2	Y	-0-					-0-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	57	1	1296	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
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	2	Y	-0-					8
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	Y	6					14
							7	9									
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					14
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	41	1	948	2	Y	-0-					14

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
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	43	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	886	-0-	-137	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	40	1	799	2	Y	-0-					-0-
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	10	1	231	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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	2250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	94	1	2002	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	2356	N	1764	-0-	-592	-0-	83	1	1679	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	103	1	2121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	94	1	1851	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	82	1	1880	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	120	1	2566	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	108	1	2293	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	128	1	2583	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	117	1	2419	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2417	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	112	1	2553	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1	2199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	103	1	2064	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	1637	-0-	-657	-0-	76	1	1559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	90	1	2074	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	1			1
							1	9							
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			1

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	32	1	685	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	31	1	664	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	35	1	708	2	Y	-0-			-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	30	1	602	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	28	1	639	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		911	-0-	911	911	43	1	866	2	Y	2			2
							2	9							
03	T. A.		685	-0-	685	1596	30	1	655	2	Y	-0-	1	1	1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	278	1	766	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	260	1	747	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	228	1	758	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	241	1	747	2	N	-0-			-0-
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	222	1	729	2	N	-0-			-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	267	1	868	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	163	1	3471	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	154	1	3265	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	171	1	3456	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	167	1	3458	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	3276	X	3232	-0-	-44	-0-	155	1	3074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	150	1	3424	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	108	1	2306	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	2400	N	2070	-0-	-330	-0-	93	1	1976	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	113	1	2272	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	111	1	2307	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1858	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
03	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	83	1	1760	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					8
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1786	2	Y	6					14
							7	9									
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	79	1	1569	2	Y	-0-					14
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	85	1	1940	2	Y	-0-					14

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	41	1	877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	41	1	862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	236	1	1862	2	Y	-0-					14
11	3000	N	3210	-0-	210	210	364	1	2845	2	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
12	2587	N	2377	-0-	-210	-0-	269	1	2107	2	Y	1					1
							1	9									
01	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	131	1	1002	2	Y	-0-					1
02	1316	X	637	-0-	-679	-0-	69	1	568	2	Y	-0-					1
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	338	1	3023	2	Y	-0-					1

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	983	-0-	-722	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1022	-0-	-628	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	378	-0-	-614	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	127	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	413	-0-	-127	-0-	105	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	173	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	170	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	140	1	445	2	Y	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	132	1	432	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2548	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2640	N	2396	-0-	-244	-0-	108	1	2282	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	127	1	2567	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2615	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2632	X	2361	-0-	-271	-0-	113	1	2245	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	104	1	2387	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	113	1	2416	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	119	1	2395	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	100	1	2290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	24	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	135	1	2878	2	Y	-0-					1
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	128	1	2725	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	144	1	2909	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	141	1	2916	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	130	1	2585	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	123	1	2818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	140	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	144	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	146	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	148	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	135	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	151	1	769	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
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	54	1	1161	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	51	1	1087	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	55	1	1107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	53	1	1087	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	49	1	965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	308	1	1765	2	Y	3	21	1	1	8	2
							3	9									
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	307	1	1621	2	Y	-0-					2
12	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	293	1	1584	2	Y	8					10
							9	9									
01	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	310	1	1646	2	Y	2					12
							2	9									
02	1792	N	1784	-0-	-8	-0-	287	1	1487	2	Y	9					21
							10	9									
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	319	1	1629	2	Y	10	22	1			9
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	48	1	1100	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

10	775	N	660	-0-	-115	-0-	100	1	560	2	Y	-0-	21	1			-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	95	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	104	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	101	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	87	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	96	1	492	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

10	3100	N	3293	-0-	193	193	366	1	2905	2	Y	20					34
							22	9									
11	2306	N	2113	-0-	-193	-0-	234	1	1870	2	Y	8	39	1			3
							9	9									
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	279	1	2223	2	Y	1					4
							1	9									
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	291	1	2237	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	365	1	2835	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	237	1	2115	2	Y	-0-	1	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

10	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	156	1	3326	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	3390	X	2898	-0-	-492	-0-	130	1	2764	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	147	1	2968	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	166	1	3426	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	142	1	2816	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	149	1	3409	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	192	1	1050	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	197	1	1042	2	Y	-0-					2
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	213	1	1151	2	Y	8					10
							9	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	199	1	1055	2	Y	2					12
							2	9									
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	178	1	924	2	Y	9					21
							10	9									
03	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	201	1	1026	2	Y	10	22	1			9
							11	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	86	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	86	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	87	1	1734	2	Y	3					3
							3	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	83	1	1903	2	Y	-0-	3	1			-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2074	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	98	1	2238	2	Y	5	2	1			10
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	524	1	2971	2	Y	4	31	1			4
							4	9									
11	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	519	1	2742	2	Y	-0-					4
12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	564	1	3044	2	Y	15					19
							17	9									
01	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	562	1	2983	2	Y	5					24
							6	9									
02	3332	X	3148	-0-	-184	-0-	506	1	2622	2	Y	18					42
							20	9									
03	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	562	1	2889	2	Y	20	45	1			17
							22	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	127	1	2709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	116	1	2460	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	133	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	132	1	2724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	117	1	2315	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	115	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2402	-0-	-605	-0-	108	1	2293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	106	1	2256	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	132	1	2643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	135	1	2794	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2459	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	111	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	129	1	2751	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	128	1	2724	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	133	1	2674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	135	1	2787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2828	X	2724	-0-	-104	-0-	131	1	2591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	118	1	2698	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	69	1	1472	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	64	1	1359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	68	1	1363	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	65	1	1348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	63	1	1258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	119	1	2529	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	120	1	2545	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	142	1	2872	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2800	X	2001	-0-	-799	-0-	96	1	1899	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3007	X	1885	-0-	-1122	-0-	79	1	1804	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	180	1	3825	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	169	1	3583	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	185	1	3729	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	160	1	3310	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3612	X	3402	-0-	-210	-0-	164	1	3234	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	3999	X	2845	-0-	-1154	-0-	119	1	2724	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1	2571	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	118	1	2381	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2635	N	2171	-0-	-464	-0-	100	1	2068	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2324	N	2159	-0-	-165	-0-	104	1	2053	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	104	1	2391	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2184	-0-	-544	-0-	98	1	2084	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	104	1	2214	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	2573	N	2375	-0-	-198	-0-	113	1	2261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	117	1	2430	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2156	N	1841	-0-	-315	-0-	87	1	1752	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	100	1	2319	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
10	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	134	1	2864	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
11	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	125	1	2656	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	142	1	2854	2	Y	-0-					8
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150	1	3096	2	Y	6					14
							7	9									
02	2772	X	2747	-0-	-25	-0-	132	1	2615	2	Y	-0-					14
03	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	125	1	2861	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	141	1 3 9	2998	2	Y	3	2	1			2
11	3300	X	2775	-0-	-525	-0-	124	1 3 9	2648	2	Y	3	5	1			-0-
12	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	151	1 1 9	3037	2	Y	1	1	1			-0-
01	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	144	1 3 9	2982	2	Y	3	2	1			1
02	2828	X	2731	-0-	-97	-0-	131	1 3 9	2597	2	Y	3	3	1			1
03	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	120	1 2 9	2740	2	Y	2	2	1			1

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
10	5735	X	3804	-0-	-1931	-0-	171	1	3633	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	4175	-0-	-1285	-0-	187	1 1 9	3987	2	Y	1	1	1			-0-
12	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	239	1	4808	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4523	-0-	-1119	-0-	209	1	4314	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	2922	-0-	-970	-0-	142	1 1 9	2779	2	Y	1	1	1			-0-
03	5053	X	2918	-0-	-2135	-0-	122	1	2796	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
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	2875	2	Y	3	3	1			2
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	2957	2	Y	5	7	1			-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	2985	2	Y	3	2	1			1
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2998	2	Y	2	2	1			1
02	2800	X	2656	-0-	-144	-0-	128	1 3 9	2525	2	Y	3	3	1			1
03	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	115	1 2 9	2623	2	Y	2	2	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1940	2	Y	1	1	1			1
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1898	2	Y	2	3	1			-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	92	1 1 9	1856	2	Y	1	1	1			-0-
01	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	88	1 2 9	1822	2	Y	2	1	1			1
02	1848	N	1694	-0-	-154	-0-	81	1	1613	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	77	1 1 9	1752	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	3937	X	2695	-0-	-1242	-0-	121	1	2574	2	Y	-0-					1
11	3810	X	2361	-0-	-1449	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	X	855	-0-	-2245	-0-	40	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1103	-0-	-1904	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2794	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3279	-0-	179	179	138	1	3141	2	Y	-0-					-0-

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
10	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	120	1	2560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	112	1	2374	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	109	1	2202	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	105	1	2177	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2324	N	1963	-0-	-361	-0-	94	1	1866	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	95	1	2175	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	112	1	2388	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	109	1	2312	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	121	1	2491	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	107	1	2448	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-					9
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	118	1	2491	2	Y	-0-	1	1			8
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-					8
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	121	1	2507	2	Y	6					14
							7	9									
02	2436	N	2328	-0-	-108	-0-	112	1	2216	2	Y	-0-					14
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	112	1	2567	2	Y	-0-					14

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
10	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	127	1	2707	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
11	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	137	1	2910	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
12	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	142	1	2883	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3193	X	2801	-0-	-392	-0-	129	1	2665	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	2688	X	2544	-0-	-144	-0-	122	1	2412	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	116	1	2649	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	3307	2	Y	4	3	1			3
11	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	144	1 6 9	3060	2	Y	5	8	1			-0-
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	156	1 2 9	3138	2	Y	2	1	1			1
01	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	152	1 6 9	3137	2	Y	5	4	1			2
*02	3164	X	2884	-0-	-280	-0-	138	1 4 9	2742	2	Y	4	5	1			1
03	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	130	1 4 9	2977	2	Y	4	4	1			1

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
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	86	1 3 9	1835	2	Y	3	2	1			2
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1940	2	Y	2	4	1			-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2578	2	Y	1	1	1			-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1491	2	Y	2	1	1			1
02	1792	N	1335	-0-	-457	-0-	64	1 1 9	1270	2	Y	1	1	1			1
03	1984	N	1382	-0-	-602	-0-	58	1	1324	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	6034	X	3828	-0-	-2206	-0-	171	1 7 9	3650	2	Y	6	5	1			4
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	159	1 12 9	3368	2	Y	11	14	1			1
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	3470	2	Y	4	3	1			2
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3437	2	Y	4	4	1			2
02	3444	X	3129	-0-	-315	-0-	150	1 6 9	2973	2	Y	5	5	1			2
03	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	134	1 3 9	3053	2	Y	3	4	1			1

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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	675	2	Y	4	4	1			3
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	645	2	Y	3	4	1			2
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	31	1 6 9	635	2	Y	5	3	1			4
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	31	1 3 9	646	2	Y	3	4	1			3
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	29	1 3 9	581	2	Y	3	3	8			3
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	28	1 4 9	639	2	Y	4	4	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	160	1	1254	2	Y	20					34
							22	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	167	1	1299	2	Y	7	38	1			3
							8	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	176	1	1345	2	Y	1					4
							1	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-					4
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	155	1	1169	2	Y	-0-					4
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	174	1	1556	2	Y	-0-					4

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
10	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	121	1	948	2	Y	20					34
							22	9									
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	113	1	876	2	Y	7	38	1			3
							8	9									
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	122	1	926	2	Y	1					4
							1	9									
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	123	1	933	2	Y	-0-					4
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1	916	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	170	1	1516	2	Y	-0-					4

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
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	169	1	3600	2	Y	-0-					34
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3227	2	Y	1	13	1			22
							1	9									
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	173	1	3481	2	Y	-0-					22
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	165	1	3410	2	Y	-0-					22
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	150	1	2974	2	Y	-0-					22
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	139	1	3193	2	Y	-0-					22

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
10	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	126	1	2687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	105	1	2228	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2122	-0-	-699	-0-	98	1	2021	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1596	N	1213	-0-	-383	-0-	59	1	1151	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1395	N	891	-0-	-504	-0-	37	1	853	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3223	-0-	-435	-0-	144	1	3076	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	145	1	3088	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	167	1	3360	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	161	1	3335	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3192	X	2811	-0-	-381	-0-	133	1	2675	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	144	1	3311	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	111	1	2370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	139	1	2955	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	3032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	145	1	2990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2884	X	2813	-0-	-71	-0-	135	1	2676	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	130	1	2972	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	2232	N	944	-0-	-1288	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	1	1			1
11	2310	N	958	-0-	-1352	-0-	43	1	913	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2294	N	1107	-0-	-1187	-0-	52	1	1053	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	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
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	48	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	43	1	855	2	Y	-0-					-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	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
10	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	129	1	2741	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	114	1	2413	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2821	N	2258	-0-	-563	-0-	107	1	2150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	100	1	2075	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
02	2352	N	1843	-0-	-509	-0-	88	1	1752	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
03	2263	N	1601	-0-	-662	-0-	67	1	1530	2	Y	4	1	1			9
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	98	1 2 9	2081	2	Y	2	2	1			1
11	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	83	1 2 9	1763	2	Y	2	3	1			-0-
12	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	89	1 2 9	1801	2	Y	2	1	1			1
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2214	2	Y	2	2	1			1
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1 3 9	2131	2	Y	3	3	1			1
*03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2355	2	Y	2	2	1			1

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
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	2125	2	Y	1	1	1			1
11	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	81	1 1 9	1711	2	Y	1	2	1			-0-
12	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2618	2	Y	1	1	1			-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2353	2	Y	1	1	1			-0-
*03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2884	2	Y	1	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	129	1 4 9	2750	2	Y	4	3	1			3
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	130	1 4 9	2747	2	Y	4	7	1			-0-
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2820	2	Y	2	1	1			1
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2818	2	Y	2	2	1			1
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	2496	2	Y	4	3	1			2
03	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	114	1 2 9	2606	2	Y	2	3	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	Y	-0-					1
11	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	115	1	2449	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2648	2	Y	2	1	1			1
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	133	1 4 9	2739	2	Y	4	3	1			2
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2274	2	Y	2	3	1			1
*03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2637	2	Y	2	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	182	1	3874	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	176	1	3735	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	197	1	3979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	185	1	3813	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3668	X	3637	-0-	-31	-0-	175	1	3458	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	168	1	3835	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2509	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	124	1	2511	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	125	1	2591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2688	X	2416	-0-	-272	-0-	116	1	2297	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	110	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	133	1	2827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3060	X	2834	-0-	-226	-0-	128	1	2705	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	147	1	2958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	140	1	2900	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	129	1	2563	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	123	1	2808	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	960	-0-	-218	-0-	40	1	920	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	104	1	2213	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	2940	X	2142	-0-	-798	-0-	96	1	2044	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	147	1	2947	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	145	1	2987	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2464	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	123	1	2813	2	Y	-0-	1	1			14

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
10	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	89	1	1889	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	86	1	1816	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	94	1	1893	2	Y	1					1
							1	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1945	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1750	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	119	1	2537	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	97	1	2060	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	104	1	2095	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2511	N	2017	-0-	-494	-0-	93	1	1922	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2016	N	1733	-0-	-283	-0-	83	1	1647	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	81	1	1847	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1	2080	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	96	1	1948	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	103	1	2117	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2436	X	2321	-0-	-115	-0-	112	1	2205	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2511	X	1164	-0-	-1347	-0-	49	1	1114	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	97	1	2068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	N	1632	-0-	-678	-0-	73	1	1557	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2387	N	1501	-0-	-886	-0-	71	1	1429	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2170	N	1407	-0-	-763	-0-	65	1	1341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	61	1	1205	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	55	1	1250	2	Y	-0-	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	-0-	-149	-0-	42	1	892	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	3514	-0-	514	514	159	1	3354	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	6438	-0-	3338	3852	303	1	6124	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	3100	N	4925	-0-	1825	5677	227	1	4669	2	Y	26	15	1			15
							29	9									
02	9847	X	4170	-0-	-5677	-0-	200	1	3941	2	Y	26	20	1			21
							29	9									
03	6448	X	4686	-0-	-1762	-0-	196	1	4472	2	Y	16	15	1			22
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	73	1	1552	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	63	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	60	1	1244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	950	-0-	-450	-0-	45	1	904	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	52	1	1187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	114	1	2412	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2666	N	2011	-0-	-655	-0-	95	1	1915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	104	1	2140	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	94	1	2148	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	101	1	2150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2550	X	2022	-0-	-528	-0-	91	1	1930	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	102	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	124	1	2552	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	97	1	2228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	49	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	47	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	174	1	956	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	1200	N	932	-0-	-268	-0-	148	1	784	2	Y	-0-					2
12	1240	N	889	-0-	-351	-0-	138	1	742	2	Y	8					10
							9	9									
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	138	1	729	2	Y	2					12
							2	9									
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	134	1	694	2	Y	9					21
							10	9									
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	161	1	821	2	Y	10	22	1			9
							11	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	122	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3191	-0-	91	91	150	1	3041	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4014	-0-	914	1005	186	1	3828	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3491	-0-	691	1696	168	1	3322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	5556	X	3860	-0-	-1696	-0-	161	1	3698	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
10	3100	N	3497	-0-	397	508	156	1	3322	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
11	2692	N	2184	-0-	-508	-0-	98	1	2073	2	Y	12	23	1			-0-
							13	9									
12	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	95	1	1908	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	91	1	1873	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	3024	X	1763	-0-	-1261	-0-	84	1	1669	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	3348	X	1890	-0-	-1458	-0-	79	1	1805	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	100	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	101	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1843	-0-	-145	-0-	88	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	80	1	1825	2	Y	-0-					-0-

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
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	607	1	2917	2	Y	-0-					63
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	526	1	2324	2	Y	-0-					63
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	556	1	2400	2	Y	33	91	1			5
							36	9									
01	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	586	1	2259	2	Y	-0-					5
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	483	1	2182	2	Y	-0-					5
*03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	542	1	2341	2	Y	-0-					5

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	80	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	73	1	1551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	68	1	1378	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1570	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	244	1	1345	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	240	1	1264	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	233	1	1256	2	Y	8					10
							9	9									
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	241	1	1274	2	Y	2					12
							2	9									
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	217	1	1121	2	Y	9					21
							10	9									
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	241	1	1229	2	Y	10	22	1			9
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	-0-	-313	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
02	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	-0-	-112	-0-	67	1	1432	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	57	1	1215	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-	1	1			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	-0-	-176	-0-	48	1	1015	2	Y	1					1
							1	9									
11	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	46	1	987	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1209	N	776	-0-	-433	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	824	-0-	-230	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	558	-0-	-394	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2267	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	91	1	1866	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	105	1	2156	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2128	N	2122	-0-	-6	-0-	102	1	2016	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	79	1	1807	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	3					3
							3	9									
03	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	54	1	1242	2	Y	5	2	1			6
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		471	-0-	471	471	22	1	448	2	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		264	-0-	264	735	11	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	138	1	2951	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	3210	X	1922	-0-	-1288	-0-	87	1	1834	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	136	1	2744	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	X	2065	-0-	-1035	-0-	95	1	1969	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	142	1	2815	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	111	1	2532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	110	1	2332	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	110	1	2269	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2268	N	2106	-0-	-162	-0-	101	1	2003	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	103	1	2368	2	Y	1	1	1			1
							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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3669	-0-	569	569	164	1	3504	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2538	X	1969	-0-	-569	-0-	89	1	1878	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	138	1	2850	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2800	X	2569	-0-	-231	-0-	125	1	2441	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3100	X	1612	-0-	-1488	-0-	67	1	1543	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	102	1 6 9	2167	2	Y	5	4	1			4
11	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	100	1 6 9	2120	2	Y	5	9	1			-0-
12	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	108	1 3 9	2183	2	Y	3	2	1			1
01	3162	X	2291	-0-	-871	-0-	106	1 3 9	2182	2	Y	3	2	1			2
02	2380	X	2055	-0-	-325	-0-	99	1 2 9	1954	2	Y	2	3	1			1
03	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	95	1 1 9	2173	2	Y	1	2	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
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	3061	2	Y	5	3	1			3
11	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	131	1 6 9	2783	2	Y	5	8	1			-0-
12	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	151	1 1 9	3037	2	Y	1	1	1			-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	3060	2	Y	3	2	1			1
02	2912	X	2751	-0-	-161	-0-	132	1 3 9	2616	2	Y	3	2	1			2
03	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	133	1 1 9	3052	2	Y	1	2	1			1

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
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2475	2	Y	2	2	1			2
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	2690	2	Y	5	7	1			-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2726	2	Y	2	1	1			1
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2524	2	Y	2	2	1			1
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	120	1 3 9	2353	2	Y	3	2	1			2
*03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2863	2	Y	2	3	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	119	1 7 9	2525	2	Y	6	6	1			4
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	166	1 12 9	3519	2	Y	11	14	1			1
12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	2866	2	Y	4	4	1			1
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	2545	2	Y	6	4	1			3
02	3108	X	2451	-0-	-657	-0-	117	1 6 9	2328	2	Y	5	6	1			2
03	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	109	1 3 9	2504	2	Y	3	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	106 1	1 9	2253	2	Y	1	1	1			1
11	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	108 1	1 9	2280	2	Y	1	2	1			-0-
12	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	105	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	129	1	2651	2	Y	-0-					-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	2588	2	Y	1	1	1			-0-
*03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	127	1	2906	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	1544	2	Y	2	2	1			-0-
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	65 4	1 9	1375	2	Y	4	4	1			-0-
12	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	73 2	1 9	1507	2	Y	2	1	1			1
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	1312	2	Y	4	1	1			4
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1453	2	Y	-0-					4

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
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	127 4	1 9	2712	2	Y	4	3	1			11
11	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	120 3	1 9	2554	2	Y	3	6	1			8
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	135	1	2720	2	Y	-0-					8
01	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	130 7	1 9	2692	2	Y	6					14
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	120	1	2387	2	Y	-0-					14
03	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	115	1	2629	2	Y	-0-					14

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 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
10	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	99	1	2104	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	83	1	1756	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2294	X	1424	-0-	-870	-0-	67	1	1355	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2294	X	1398	-0-	-896	-0-	64	1	1320	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
02	1708	N	1342	-0-	-366	-0-	64	1	1276	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	69	1	1587	2	Y	-0-	1	1			14

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	167	1	3567	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	168	1	3569	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
12	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	174	1	3505	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	180	1	3710	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	3500	X	3438	-0-	-62	-0-	165	1	3269	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	156	1	3559	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2521	-0-	-1726	-0-	113	1	2407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4020	X	2059	-0-	-1961	-0-	92	1	1965	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	102	1	2032	2	Y	1					1
							1	9									
01	2697	X	68	-0-	-2629	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	75	1	1700	2	Y	-0-					-0-

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
10	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	137	1	2916	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	130	1	2750	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	133	1	2682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	137	1	2825	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	130	1	2579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	127	1	2903	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3658	X	3119	-0-	-539	-0-	140	1	2978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3540	X	2307	-0-	-1233	-0-	104	1	2202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3658	X	2041	-0-	-1617	-0-	97	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1424	-0-	-2172	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1356	-0-	-1556	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1856	-0-	-1275	-0-	78	1	1778	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

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

10	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	171	1	3647	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	158	1	3359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	172	1	3466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	159	1	3289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3444	X	3171	-0-	-273	-0-	152	1	3017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	149	1	3404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

10	14B2 EXT		32	-0-	32	38	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		72	-0-	72	110	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		146	-0-	146	256	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	260	4	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	38	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	32	1	725	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	83	1	1772	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1848	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	98	1	1940	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	65	1	1485	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2503	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	96	1	2051	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	119	1	2412	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	121	1	2504	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2202	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	101	1	2311	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	767	-0-	-504	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	701	-0-	-446	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	592	-0-	-192	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	26	1	587	2	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
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2412	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	2340	N	2038	-0-	-302	-0-	91	1	1940	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	125	1	2505	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	116	1	2382	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	88	1	1737	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	101	1	2313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS	(I) 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	N	2390	-0-		-28	-0-	107	1 4 9	2279	2	Y	4	4	1			3
11	2520	N	2476	-0-		-44	-0-	111	1 6 9	2359	2	Y	5	8	1			-0-
12	2665	N	2665	-0-		-0-	-0-	126	1 3 9	2536	2	Y	3	2	1			1
01	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	119	1 3 9	2458	2	Y	3	2	1			2
02	2324	N	2135	-0-		-189	-0-	102	1 2 9	2031	2	Y	2	3	1			1
03	2666	N	2391	-0-		-275	-0-	100	1 2 9	2289	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. GAS	(I) 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	2595	-0-		-536	-0-	293	1 2 9	2300	2	Y	2	1	1			4
11	3030	X	2799	-0-		-231	-0-	316	1 9 9	2474	2	Y	8	9	1			3
12	3131	X	2328	-0-		-803	-0-	269	1 1 9	2058	2	Y	1					4
01	3007	X	2458	-0-		-549	-0-	286	1 2 9	2170	2	Y	2	1	1			5
02	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	314	1 2 9	2389	2	Y	2	2	1			5
*03	4711	X	4711	-0-		-0-	-0-	474	1	4237	2	Y	-0-	1	1			4

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. GAS	(I) 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	2485	-0-		-801	-0-	111	1 3 9	2371	2	Y	3	2	1			3
11	3180	X	2464	-0-		-716	-0-	111	1 4 9	2349	2	Y	4	7	1			-0-
12	2976	X	2589	-0-		-387	-0-	122	1 2 9	2465	2	Y	2	1	1			1
01	2697	X	2444	-0-		-253	-0-	113	1 2 9	2329	2	Y	2	2	1			1
02	2296	X	2104	-0-		-192	-0-	99	1 3 9	2002	2	Y	3	3	1			1
03	2604	N	2544	-0-		-60	-0-	106	1 2 9	2436	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2322	-0-		-3	-0-	104	1 1 9	2217	2	Y	1					1
11	2280	N	2207	-0-		-73	-0-	99	1	2108	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2325	N	2281	-0-		-44	-0-	108	1 1 9	2172	2	Y	1	1	1			-0-
01	2325	N	2289	-0-		-36	-0-	106	1 1 9	2182	2	Y	1	1	1			-0-
02	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-	100	1 1 9	1987	2	Y	1	1	1			-0-
03	2294	N	2276	-0-		-18	-0-	95	1	2181	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	131	1	2785	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2790	N	2247	-0-	-543	-0-	101	1	2143	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	2883	N	2298	-0-	-585	-0-	109	1	2187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	105	1	2179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	97	1	1929	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	94	1	2152	2	Y	-0-	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
10	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	154	1	3287	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	149	1	3165	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	165	1	3328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	163	1	3363	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	144	1	2853	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	146	1	3336	2	Y	-0-	1	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	107	1	2144	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	93	1	1922	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1988	N	1804	-0-	-184	-0-	87	1	1714	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	87	1	1985	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	91	1	1934	2	Y	1					1
							1	9									
11	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	89	1	1886	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
02	1848	N	1542	-0-	-306	-0-	74	1	1466	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	70	1	1612	2	Y	-0-	1	1			1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1462	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	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-

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	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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	119	1	2533	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	111	1	2364	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	122	1	2462	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	118	1	2427	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	108	1	2135	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	107	1	2435	2	Y	5	3	1			10
							6	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	160	1	3405	2	Y	-0-					1
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	154	1	3274	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1	3248	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	146	1	3023	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	3248	X	2911	-0-	-337	-0-	140	1	2767	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	132	1	3025	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	53	1	1121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	63	1	1276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	61	1	1411	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	114	1	2429	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	102	1	2169	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2418	N	1801	-0-	-617	-0-	85	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	84	1	1732	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2326	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2814	2	Y	-0-					121
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	124	1	2634	2	Y	1	1	1			121
							1	9									
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	47	148	1			20
							52	9									
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	138	1	2848	2	Y	-0-					20
02	2800	N	2875	-0-	75	75	138	1	2737	2	Y	-0-					20
*03	3100	N	3065	-0-	-35	40	128	1	2937	2	Y	-0-					20

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
10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	97	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2201	N	1642	-0-	-559	-0-	79	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	133	1	2565	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	123	1	2626	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	110	1	2338	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2666	N	2330	-0-	-336	-0-	111	1	2217	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2759	N	2361	-0-	-398	-0-	108	1	2236	2	Y	15	2	1			16
							17	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	117	1	2314	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
*03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	107	1	2465	2	Y	1	2	1			14
							1	9									

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
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	225	1	2172	2	Y	-0-					38
11	1740	N	1043	-0-	-697	-0-	106	1	937	2	Y	-0-					38
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	156	1	1101	2	Y	-0-					38
01	2387	N	803	-0-	-1584	-0-	109	1	694	2	Y	-0-					38
02	2156	X	154	-0-	-2002	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					38
03	2387	X	723	-0-	-1664	-0-	70	1	653	2	Y	-0-					38

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
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	92	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	111	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	121	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	195	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	197	1	714	2	Y	-0-					-0-

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
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	291	1	1618	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	287	1	1518	2	Y	-0-					2
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	325	1	1757	2	Y	8					10
							9	9									
01	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	300	1	1588	2	Y	2					12
							2	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	271	1	1405	2	Y	9					21
							10	9									
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	288	1	1473	2	Y	10	22	1			9
							11	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	95	1	2024	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	92	1	1958	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	103	1	2071	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	2	Y	15	2	1			16
							17	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
03	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	84	1	1928	2	Y	1	2	1			14
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	80	1	1713	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2100	N	1394	-0-	-706	-0-	62	1	1328	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	76	1	1528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	62	1	1220	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	76	1	1735	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2301	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	110	1	2271	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	99	1	2270	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
10	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	115	1	2445	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	2520	N	2221	-0-	-299	-0-	100	1	2120	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	122	1	2456	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	115	1	2376	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	103	1	2043	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	108	1	2482	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

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
10	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	139	1	2971	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3480	X	2827	-0-	-653	-0-	127	1	2699	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	118	1	2426	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	125	1	2579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	120	1	2378	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	108	1	2462	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	992	N	801	-0-	-191	-0-	36	1 2 9	763	2	Y	2	1	1			1
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	36	1 2 9	771	2	Y	2	3	1			-0-
12	1085	N	466	-0-	-619	-0-	20	1 1 9	445	2	Y	1	1	1			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	970	2	Y	1	1	1			-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	33	1 1 9	632	2	Y	1	1	1			-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	795	2	Y	1	1	1			-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
10	4464	X	2528	-0-	-1936	-0-	113	1 4 9	2411	2	Y	4	2	1			3
11	4320	X	2361	-0-	-1959	-0-	106	1 4 9	2251	2	Y	4	7	1			-0-
12	4464	X	2445	-0-	-2019	-0-	116	1 2 9	2327	2	Y	2	1	1			1
01	3565	X	2410	-0-	-1155	-0-	111	1 3 9	2296	2	Y	3	2	1			2
02	2492	X	2091	-0-	-401	-0-	101	1 2 9	1988	2	Y	2	3	1			1
03	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	94	1 1 9	2152	2	Y	1	2	1			-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
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	106	1 2 9	2249	2	Y	2	1	1			2
11	2940	X	2293	-0-	-647	-0-	103	1 3 9	2187	2	Y	3	5	1			-0-
12	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	113	1 3 9	2279	2	Y	3	2	1			1
01	3038	X	2415	-0-	-623	-0-	111	1 3 9	2301	2	Y	3	2	1			2
*02	2296	X	2101	-0-	-195	-0-	101	1 1 9	1999	2	Y	1	3	1			-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	3220	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	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
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
11	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	113	1	2408	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
12	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	118	1	2411	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	132	1	2732	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2744	X	2542	-0-	-202	-0-	122	1	2417	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	115	1	2625	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	184	1	1630	2	Y	-0-					18
11	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	202	1	1375	2	Y	-0-					18
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	197	1	1236	2	Y	-0-					18
01	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	227	1	1427	2	Y	-0-					18
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	259	1	1433	2	Y	256	186	1			88
							282	9									
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	374	1	1443	2	Y	-0-					88

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	135	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	121	1	2574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	144	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2723	-0-	-21	-0-	131	1	2592	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	121	1	2772	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
10	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	115	1	2449	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	102	1	2166	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
12	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	118	1	2380	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	2573	X	1239	-0-	-1334	-0-	57	1	1180	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2128	N	1001	-0-	-1127	-0-	48	1	952	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2511	N	1210	-0-	-1301	-0-	51	1	1159	2	Y	-0-	1	1			-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
10	14B2 EXT		380	-0-	380	380	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		309	-0-	309	689	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		253	-0-	253	942	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		284	-0-	284	1226	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	1474	X	248	-0-	-1226	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
*03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1565	-0-	-884	-0-	70	1	1494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	65	1	1384	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2263	X	1381	-0-	-882	-0-	65	1	1316	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1369	-0-	-429	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1221	-0-	-207	-0-	58	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1121	-0-	-429	-0-	47	1	1074	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
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	264	-0-	-212	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	93	1	1990	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	74	1	1699	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

10	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	97	1	2068	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	102	1	2166	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2337	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	104	1	2072	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	96	1	2186	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

10	1612	N	654	-0-	-958	-0-	29	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	31	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	122	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	135	-0-	-516	-0-	6	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	82	1	1888	2	Y	3					3
							3	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

10	961	N	856	-0-	-105	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	561	-0-	-195	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	27	1	617	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	391	1	2190	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	396	1	2086	2	Y	-0-					2
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	408	1	2198	2	Y	8					10
							9	9									
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	422	1	2235	2	Y	2					12
							2	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	379	1	1960	2	Y	9					21
							10	9									
03	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	414	1	2117	2	Y	10	22	1			9
							11	9									

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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	87	172	1			32
							96	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	319	169	1			182
							351	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	277	342	1			117
							305	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	2	Y	229	171	1			175
							252	9									
02	2800	N	3007	-0-	207	207	133	1	2640	2	Y	213	340	1			48
							234	9									
*03	3100	N	3656	-0-	556	763	144	1	3290	2	Y	202	172	1			78
							222	9									

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
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	363	1	3271	2	Y	-0-					42
11	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	288	1	2000	2	Y	-0-					42
12	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	326	1	2079	2	Y	-0-					42
01	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	269	1	1720	2	Y	-0-					42
02	3052	X	162	-0-	-2890	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					42
03	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	249	1	1669	2	Y	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	136	1	2878	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	149	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3034	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	138	1	2732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	132	1	3011	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1139	-0-	-411	-0-	51	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1500	N	986	-0-	-514	-0-	44	1	941	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	960	-0-	-590	-0-	45	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	802	-0-	-345	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	607	-0-	-317	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	626	-0-	-335	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1516	-0-	-623	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1316	-0-	-334	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1051	-0-	-685	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1767	X	1559	-0-	-208	-0-	70 2	1 9	1487	2	Y	2	1	1			1
11	2100	X	1795	-0-	-305	-0-	81 1	1 9	1713	2	Y	1	2	1			-0-
12	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	67	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	933	-0-	-747	-0-	45	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	55	1	1250	2	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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	1406	2	Y	6	6	1			3
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1449	2	Y	6	9	1			-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1285	2	Y	3	2	1			1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	1245	2	Y	3	2	1			2
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	1282	2	Y	4	4	1			2
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1599	2	Y	2	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	612	1	2857	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	546	1	2879	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	551	1	2968	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	555	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3052	-0-	-196	-0-	494	1	2558	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	544	1	2778	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	136	1	2895	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	142	1	2873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2828	X	2162	-0-	-666	-0-	104	1	2056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	123	1	2813	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1	4104	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	183	1	3880	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	191	1	3856	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	189	1	3906	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	189	1	3731	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4309	X	3939	-0-	-370	-0-	165	1	3772	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	132	1 3 9	2807	2	Y	3	2	1			47
11	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	129	1 26 9	2736	2	Y	24	4	1			67
12	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	135	1	2722	2	Y	-0-					67
01	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	136	1	2802	2	Y	-0-					67
02	2688	X	2583	-0-	-105	-0-	124	1	2459	2	Y	-0-					67
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	120	1	2746	2	Y	-0-					67

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2203	2	Y	4	3	1			2
11	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	93	1 4 9	1972	2	Y	4	6	1			-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2161	2	Y	2	1	1			1
01	2325	N	108	-0-	-2217	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	N	632	-0-	-1538	-0-	26	1	606	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1078	2	Y	1	1	1			1
11	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	49	1 2 9	1030	2	Y	2	3	1			-0-
12	1922	X	917	-0-	-1005	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	760	-0-	-1162	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	610	-0-	-320	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1852	2	Y	1	1	1			1
11	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	81	1 1 9	1718	2	Y	1	2	1			-0-
12	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	87	1 1 9	1753	2	Y	1	1	1			-0-
01	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	80	1 2 9	1645	2	Y	2	1	1			1
02	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	66	1	1296	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	60	1 1 9	1383	2	Y	1	1	1			-0-

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
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	356	1 7 9	1838	2	Y	6	4	1			5
11	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	332	1 9 9	1775	2	Y	8	13	1			-0-
12	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	359	1 4 9	1736	2	Y	4	3	1			1
01	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	366	1 2 9	1587	2	Y	2	3	1			-0-
02	1988	N	1658	-0-	-330	-0-	324	1 1 9	1333	2	Y	1	1	1			-0-
03	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	359	1	1460	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	83	1	390	2	N	-0-					33
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	86	1	448	2	N	-0-					33
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	78	1	437	2	N	-0-					33
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	69	1	312	2	N	-0-					33
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	76	1	381	2	N	-0-					33
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	58	1	312	2	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
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	96	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	93	1	1975	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	98	1	1991	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	93	1	1918	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	88	1	1751	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	80	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	168	1	3587	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
11	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	156	1	3310	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
12	3937	X	3310	-0-	-627	-0-	156	1	3147	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	145	1	2998	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	3612	X	2902	-0-	-710	-0-	139	1	2757	2	Y	5	3	1	3	8	4
							6	9									
*03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	166	1	3800	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	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
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	89	1	1897	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	87	1	1851	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	91	1	1841	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	89	1	1833	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	136	1	2902	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	135	1	2861	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	147	1	2954	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	127	1	2524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	122	1	2789	2	Y	-0-	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
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	138	1	2935	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	147	1	2956	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	136	1	2807	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	2800	N	2664	-0-	-136	-0-	128	1	2528	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	3100	N	2817	-0-	-283	-0-	118	1	2693	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	62	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	82	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	94	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	125	1	692	2	Y	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	168	1	667	2	Y	-0-					-0-

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
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	2015	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	84	1	1780	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	1870	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	87	1	1992	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2069	2	Y	4	1	1			4
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	90	1 3 9	1906	2	Y	3	7	1			-0-
12	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	94	1 2 9	1905	2	Y	2	1	1			1
01	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	96	1 3 9	1976	2	Y	3	2	1			2
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1 7 9	1821	2	Y	6	7	1			1
03	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	83	1 6 9	1904	2	Y	5	6	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	153	-0-	-1490	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	1	1			2
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1829	N	1018	-0-	-811	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1 4 9	2353	2	Y	4	2	1			2
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	100	1 6 9	1984	2	Y	5	4	1			3
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	2115	2	Y	2	3	1			2

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
10	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	126	1 2 9	2682	2	Y	2	2	1			2
11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	120	1 4 9	2540	2	Y	4	6	1			-0-
12	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	132	1 2 9	2669	2	Y	2	1	1			1
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	130	1 2 9	2695	2	Y	2	2	1			1
02	2632	X	2511	-0-	-121	-0-	120	1 3 9	2388	2	Y	3	3	1			1
03	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	116	1 1 9	2645	2	Y	1	2	1			-0-

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
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	135	1 4 9	2871	2	Y	4	3	1			3
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	2669	2	Y	4	7	1			-0-
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2785	2	Y	3	2	1			1
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2622	2	Y	2	2	1			1
02	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	120	1 4 9	2372	2	Y	4	3	1			2
03	2914	N	2848	-0-	-66	-0-	119	1 2 9	2727	2	Y	2	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	127	1	2697	2	Y	4	2	1			48
							4	9									
11	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	118	1	2508	2	Y	23	4	1			67
							25	9									
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	140	1	2824	2	Y	-0-					67
01	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	128	1	2650	2	Y	-0-					67
02	2660	X	2410	-0-	-250	-0-	116	1	2294	2	Y	-0-					67
03	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	110	1	2522	2	Y	-0-					67

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24304	X	21331	-0-	-2973	-0-	947	1	20184	2	Y	182	192	1			147
							200	9									
11	22920	X	20254	-0-	-2666	-0-	902	1	19135	2	Y	197	226	1			118
							217	9									
12	23281	X	20900	-0-	-2381	-0-	975	1	19658	2	Y	243	179	1			182
							267	9									
01	23126	X	20449	-0-	-2677	-0-	935	1	19302	2	Y	193	196	1			179
							212	9									
02	20132	X	18069	-0-	-2063	-0-	859	1	17016	2	Y	176	26	1	170	8	159
							194	9									
03	21328	X	19765	-0-	-1563	-0-	818	1	18713	2	Y	213	198	1			174
							234	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19499	X	17792	-0-	-1707	-0-	797	1	16977	2	Y	16	13	1			13
							18	9									
11	18090	X	16991	-0-	-1099	-0-	764	1	16202	2	Y	23	34	1			2
							25	9									
12	18011	X	18007	-0-	-4	-0-	850	1	17144	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
01	18011	X	17945	-0-	-66	-0-	828	1	17097	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
02	16268	X	15798	-0-	-470	-0-	758	1	15019	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
03	18011	X	16545	-0-	-1466	-0-	692	1	15841	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1284	2	12	9	N	11					85
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17					102
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13					115
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1222	2	6	9	N	5					120
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	30					150
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	N	12					150
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					152
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	2	22	9	N	20					172
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					172
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					172
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	153	1			19

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
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	806	1	2558	2	N	-0-					65
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	817	1	2887	2	N	-0-					65
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	845	1	3420	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	845	1	2706	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	776	1	2884	2	N	2	2	8			65
							2	9									
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	838	1	2592	2	N	1	1	8			65
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					110
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					110
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					110
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					110
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					110
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					32
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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

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
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	181	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	149	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	99	1	550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	99	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	144	1	821	2	Y	-0-					-0-
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	200	1	1065	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	281	1	903	2	Y	-0-					41
11	1290	X	1134	-0-	-156	-0-	285	1	849	2	Y	-0-					41
12	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	285	1	868	2	Y	-0-					41
01	1333	X	1098	-0-	-235	-0-	279	1	819	2	Y	-0-					41
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	253	1	769	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	272	1	820	2	Y	1					1
							1	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	132	1	727	2	Y	-0-					23
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	Y	-0-					23
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	157	1	755	2	Y	-0-					23
01	868	N	713	-0-	-155	-0-	106	1	607	2	Y	-0-					23
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	117	1	702	2	Y	-0-					23
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	149	1	660	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	124	1	1632	2	Y	1	1	8			145
							1	9									
11	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	116	1	1536	2	Y	3	3	8			145
							3	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	136	1	1824	2	Y	2	1	8			146
							2	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1731	2	Y	2	2	8			146
							2	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	2	Y	1	1	8			146
							1	9									
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	3	132	1	1	8	16
							3	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					73
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					73
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					73
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-					73
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					73
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			73

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2338	-0-	-762	662	156	1	2182	2	N	-0-					124
11	2490	N	1557	-0-	-933	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					124
12	2543	X	2311	-0-	-232	-0-	152	1	2158	2	N	1	1	8			124
							1	9									
01	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	149	1	2002	2	N	-0-					124
02	2296	X	1683	-0-	-613	-0-	118	1	1565	2	N	-0-					124
03	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	128	1	1649	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205		-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					8
11	205		-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					8
12	205		-0-	-0-	-205	-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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	113	1	365	2	Y	21					69
							23	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	109	1	325	2	Y	20					89
							22	9									
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	105	1	319	2	Y	20					109
							22	9									
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	99	1	289	2	Y	22					131
							24	9									
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	87	1	266	2	Y	48	144	1			35
							53	9									
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	89	1	269	2	Y	4					39
							4	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
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	303	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	291	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	359	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	298	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1798	-0-	-218	-0-	256	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	377	1	1663	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 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
10	2139	X	1153	-0-	-986	-0-	81	1	1068	2	Y	4	40	1	4	8	-0-
							4	9									
11	2070	X	843	-0-	-1227	-0-	59	1	781	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2077	X	792	-0-	-1285	-0-	55	1	735	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	197	1	2552	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	181	1	2417	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

10	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					32
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					32
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	2	Y	-0-					32
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					32
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					32
03	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	2			Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

10	713	X	384	-0-	-329	-0-	3	1	381	2	Y	-0-					25
11	690	X	233	-0-	-457	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					25
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					25
01	682	X	539	-0-	-143	-0-	3	1	536	2	Y	-0-					25
02	616	X	211	-0-	-405	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					25
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
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	MONTHLY LIFT(L)	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-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-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

10	3813	X	1859	-0-	-1954	-0-	132	1	1726	2	Y	1	1	8				67
							1	9										
11	2970	X	1875	-0-	-1095	-0-	118	1	1555	2	Y	184	182	1	2	8		67
							202	9										
12	2728	X	1583	-0-	-1145	-0-	109	1	1473	2	Y	1	1	8				67
							1	9										
01	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	99	1	1286	2	Y	3	3	8				67
							3	9										
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	Y	181	179	1	2	8		67
							199	9										
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	100	1	1464	2	Y	2	2	8				67
							2	9										

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	106	1	1260	2	Y	-0-						136
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1067	2	Y	-0-						136
12	930	N	346	-0-	-584	-0-	55	1	291	2	Y	-0-						136
01	1364	N	158	-0-	-1206	-0-	31	1	127	2	Y	-0-						136
02	1120	N	575	-0-	-545	-0-	71	1	504	2	Y	-0-						136
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	155	1	868	2	Y	-0-						136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	214	1	2373	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	205	1	1931	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	211	1	1953	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
01	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	200	1	1784	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	177	1	1576	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
03	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	177	1	1549	2	Y	3	3	8			63
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

10	682	N	235	-0-	-447	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					28
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					28
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	729	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	Y	-0-					28
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	60	1	533	2	Y	-0-					28
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	62	1	545	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	138	1	1926	2	Y	-0-					10
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	150	1	2131	2	Y	-0-					10
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	130	1	1855	2	Y	-0-					10
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	142	1	1908	2	Y	-0-					10
02	2128	N	1341	-0-	-787	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					10
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	156	1	2003	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	5	5	8			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

10	1767	N	1197	-0-	-570	-0-	115	1	1082	2	N	-0-					101
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	140	1	1279	2	N	-0-					101
12	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	150	1	1332	2	N	-0-					101
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					101
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	140	1	1083	2	N	-0-					101
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	150	1	1331	2	N	1	1	8			101
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	345	1	1226	2	Y	-0-					2
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	302	1	1480	2	Y	-0-					2
12	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	298	1	1444	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	297	1	1318	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	276	1	1173	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	303	1	1282	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

10	T. A.		749	-0-	749	1862	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	1862	X	-0-	-0-	-1862	-0-					Y	-0-					-0-
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	668	-0-	-4	-0-	46	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

10	1767	N	784	-0-	-983	-0-	172	1	612	2	Y	-0-					112
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	298	1	1460	2	Y	-0-					112
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	311	1	1510	2	Y	-0-					112
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	320	1	1422	2	Y	-0-					112
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	293	1	1245	2	Y	-0-					112
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	333	1	1406	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	216	1	2394	2	Y	-0-					33
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	228	1	2147	2	Y	-0-					33
12	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	219	1	2025	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	217	1	1937	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2212	N	1804	-0-	-408	-0-	183	1	1620	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2159	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	Y	178	136	1	2	8	129
							196	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	94	1	1245	2	Y	182	181	1	2	8	128
							200	9									
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	80	1	1081	2	Y	94	171	1	3	8	48
							103	9									
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	182	1	2362	2	Y	351	374	1	2	8	23
							386	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	Y	427	353	1	4	8	93
							470	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

10	775	N	671	-0-	-104	-0-	47	1	612	2	N	11	1	8			70
							12	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	3	1	8			72
							3	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	N	15	5	8			82
							17	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	66	1	855	2	N	-0-					82
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	1	1	8			82
							1	9									
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-					82

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	Y	-0-					2
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	Y	-0-					2
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	Y	-0-					2
01	1736	X	1674	-0-	-62	-0-	325	1	1349	2	Y	-0-					2
02	1680	X	1108	-0-	-572	-0-	136	1	972	2	Y	-0-					2
03	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	236	1	1323	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	103	1	1350	2	N	-0-					26
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	96	1	1270	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					26
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	N	100	1	8			125
							110	9									
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	76	1	1020	2	N	-0-					125
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	N	1	1	8			125
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1408	-0-	-142	-0-	216	1	1192	2	Y	-0-					4
11	1350	X	942	-0-	-408	-0-	127	1	814	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1519	X	780	-0-	-739	-0-	135	1	645	2	Y	-0-					4
01	1519	X	730	-0-	-789	-0-	108	1	622	2	Y	-0-					4
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	110	1	659	2	Y	-0-					4
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	125	1	550	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	537	1	933	2	Y	-0-					19
11	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	580	1	752	2	Y	-0-					19
12	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	367	1	799	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	1457	N	555	-0-	-902	-0-	144	1	409	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					19
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	493	1	642	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	N	9	9	8			41
							10	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	N	8	8	8			41
							9	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	N	11	11	8			41
							12	9									
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	33	1	427	2	N	5	5	8			41
							6	9									
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					41
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	3	3	8			85
							3	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	156	1	2055	2	N	4	4	8			85
							4	9									
12	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	108	1	1457	2	N	3	3	8			85
							3	9									
01	1984	N	1143	-0-	-841	-0-	82	1	1058	2	N	3	3	8			85
							3	9									
02	1792	N	1117	-0-	-675	-0-	78	1	1038	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1508	2	N	1	1	8			85
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	164	1	2152	2	N	2	2	8			25
							2	9									
11	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	158	1	2090	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	149	1	2001	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	167	1	2168	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	139	1	1864	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	148	1	2166	2	N	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					149
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	Y	10					159

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	655	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	2	2	8			69
							2	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	-0-					69
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	N	-0-					69
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					69
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1770	X	1625	-0-	-145	-0-	114	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1203	-0-	-626	-0-	83	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1265	-0-	-564	-0-	90	1	1173	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1652	X	1044	-0-	-608	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	103	1	1508	2	N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	70	1	916	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	1260	N	953	-0-	-307	-0-	67	1	886	2	N	-0-					100
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	N	-0-					100
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	51	1	662	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	896	N	707	-0-	-189	-0-	49	1	658	2	N	-0-					100
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	N	1	1	8			100
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	-0-					45
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					45
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					45
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	26	1	341	2	N	-0-					45
02	560	N	245	-0-	-315	-0-	17	1	228	2	N	-0-					45
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

10	558	N	358	-0-	-200	-0-	25	1	333	2	N	-0-					25
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	142	2	N	-0-					25
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	178	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					25
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					80
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					80
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

10	775	N	715	-0-	-60	-0-	51	1	663	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	39	1	514	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	37	1	494	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	713	N	392	-0-	-321	-0-	28	1	363	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	1	1	8			27
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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(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	N	1457	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	1	1	8			49
							1	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	N	3	3	8			49
							3	9									
12	3100	N	3683	-0-	583	583	255	1	3428	2	N	-0-					49
01	2747	N	2164	-0-	-583	-0-	155	1	2007	2	N	2	2	8			49
							2	9									
02	1120	N	727	-0-	-393	-0-	50	1	676	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1240	X	860	-0-	-380	-0-	55	1	804	2	N	1	1	8			49
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	728	-0-	-233	-0-	52	1	676	2	N	-0-					59
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	154	1	2036	2	N	3	3	8			59
							3	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	84	1	1125	2	N	-0-					59
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	154	183	1	1	8	29
							169	9									
02	1988	N	550	-0-	-1438	-0-	38	1	512	2	N	-0-					29
03	1209	N	835	-0-	-374	-0-	53	1	782	2	N	-0-					29

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	227	-0-	-362	-0-	16	1	210	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	750	N	367	-0-	-383	-0-	26	1	340	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	23	1	307	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					52
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	N	-0-					52

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	50	1	657	2	N	-0-					44
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	45	1	592	2	N	-0-					44
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	N	-0-					44
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	46	1	591	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	588	N	224	-0-	-364	-0-	16	1	208	2	N	-0-					44
03	868	N	582	-0-	-286	-0-	37	1	545	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	763	N	763	-0-		-0-	-0-		54	1	709	2	N	-0-					24
11	690	N	551	-0-		-139	-0-		39	1	512	2	N	-0-					24
12	651	N	516	-0-		-135	-0-		36	1	480	2	N	-0-					24
01	775	N	320	-0-		-455	-0-		23	1	297	2	N	-0-					24
02	504	N	183	-0-		-321	-0-		13	1	170	2	N	-0-					24
03	527	N	159	-0-		-368	-0-		10	1	149	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-		102	1	1338	2	Y	1	1	8			45
									1	9									
11	1740	N	1689	-0-		-51	-0-		106	1	1404	2	Y	163	84	1	2	8	122
									179	9									
12	1364	N	1185	-0-		-179	-0-		82	1	1101	2	Y	2	2	8			122
									2	9									
01	1426	N	1054	-0-		-372	-0-		75	1	978	2	Y	1	1	8			122
									1	9									
02	840	N	823	-0-		-17	-0-		57	1	765	2	Y	1	1	8			122
									1	9									
*03	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-		72	1	1060	2	Y	1	1	8			122
									1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	N	1488	-0-		-310	-0-		105	1	1381	2	Y	2	2	8			23
									2	9									
11	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-		109	1	1442	2	Y	2	23	1	2	8	-0-
									2	9									
12	1674	N	1465	-0-		-209	-0-		101	1	1362	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
01	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-		111	1	1436	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
02	1456	N	1019	-0-		-437	-0-		71	1	947	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	1457	N	1216	-0-		-241	-0-		78	1	1137	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	682	N	499	-0-		-183	-0-		35	1	461	2	N	3	3	8			201
									3	9									
11	588	N	588	-0-		-0-	-0-		41	1	546	2	N	1	1	8			201
									1	9									
12	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-		104	1	1402	2	N	7	2	8			206
									8	9									
01	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-		88	1	1139	2	N	1	1	8			206
									1	9									
02	965	N	965	-0-		-0-	-0-		67	1	898	2	N	-0-					206
*03	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-		78	1	1148	2	N	1	1	8			206
									1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	685	-0-	-369	-0-	48	1 9	636	2	Y	1	1	8			14
11	930	N	660	-0-	-270	-0-	46	1 2 9	612	2	Y	2	14	1	2	8	-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	619	2	Y	2	2	8			-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	842	2	Y	2	2	8			-0-
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	34	1 1 9	452	2	Y	1	1	8			-0-
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	32	1 1 9	475	2	Y	1	1	8			-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	689	-0-	-427	-0-	49	1 1 9	639	2	N	1	1	8			27
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	47	1	615	2	N	-0-					27
12	682	N	507	-0-	-175	-0-	35	1	472	2	N	-0-					27
01	682	N	261	-0-	-421	-0-	19	1	242	2	N	-0-					27
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					27
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	236	2	N	1	1	8			55
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	598	2	N	3	3	8			55
12	465	N	308	-0-	-157	-0-	21	1	287	2	N	-0-					55
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					55
02	616	N	104	-0-	-512	-0-	7	1 1 9	96	2	N	1	1	8			55
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	133	1	1746	2	N	24	2	8			201
							26	9									
11	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	133	1	1751	2	N	1	1	8			201
							1	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	150	1	2023	2	N	21	3	8			219
							23	9									
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	148	1	1915	2	N	3	3	8			219
							3	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	N	2	2	8			219
							2	9									
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	138	1	2021	2	N	2	184	1	2	8	35
							2	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	252	1	3308	2	Y	-0-					46
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	238	1	3145	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	224	1	3019	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	Y	-0-					46
02	3220	X	2560	-0-	-660	-0-	178	1	2381	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	3565	X	2459	-0-	-1106	-0-	157	1	2301	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	223	1	388	2	N	1	1	8			34
							1	9									
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	217	1	282	2	N	1	1	8			34
							1	9									
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	129	1	281	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	144	1	409	2	N	2	2	8			34
							2	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	605	1	451	2	N	-0-					34
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	348	1	453	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	4	4	8			74
							4	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1582	2	N	5	5	8			74
							6	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	129	1	1733	2	N	1	1	8			74
							1	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	2	N	-0-					74
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	112	1	1497	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	138	1	2027	2	N	1	1	8			74
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	725	-0-	-236	-0-	310	1	414	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1650	X	816	-0-	-834	-0-	279	1	536	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1705	X	1286	-0-	-419	-0-	279	1	1006	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	1705	X	1574	-0-	-131	-0-	217	1	1356	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	310	1	370	2	N	-0-					26
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	713	1	772	2	N	-0-					26

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
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	184	1	2409	2	N	2	2	8			139
							2	9									
11	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	175	1	2316	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	164	1	2206	2	N	1	1	8			139
							1	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	188	1	2434	2	N	2	2	8			139
							2	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	153	1	2242	2	N	1	1	8			139
							1	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	740	-0-	-283	-0-	51	1	688	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	171	-0-	-976	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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
10	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	119	1	1563	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1899	2	N	15	2	8			125
							17	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2022	2	N	17	5	8			137
							19	9									
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	165	1	2140	2	N	34	2	8			169
							37	9									
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	121	1	1619	2	N	2	2	8			169
							2	9									
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	151	1	2210	2	N	29	169	1	6	8	23
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	460	1	1613	2	Y	-0-					33
11	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	523	1	1506	2	Y	-0-					33
12	2356	N	2032	-0-	-324	-0-	508	1	1523	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	461	1	1236	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2128	X	1541	-0-	-587	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-					33
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	260	1	3148	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	241	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	194	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	762	-0-	-323	-0-	190	1	571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	190	1	510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	T. A.		13	-0-	13	13	5	1	8	2	Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					41
02	38	N	25	-0-	-13	-0-	25	2			Y	-0-					41
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	1	1	8			31
							1	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	755	2	N	-0-					31
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	50	1	677	2	N	-0-					31
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	53	1	684	2	N	-0-					31
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	38	1	512	2	N	-0-					31
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	43	1	634	2	N	-0-					31

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
10	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	682	1	1996	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	642	1	1729	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	682	1	1964	2	N	3	3	8			38
							3	9									
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	682	1	2136	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	594	1	1486	2	N	1	1	8			38
							1	9									
03	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	572	1	1596	2	N	5	5	8			38
							6	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					32
11	1020	N	812	-0-	-208	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					32
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	54	1	773	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					32
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	50	1	662	2	Y	-0-					32
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	53	1	686	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26		-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	83	1	143	2	Y	-0-					67
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	99	1	129	2	Y	-0-					67
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	54	1	117	2	Y	-0-					67
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	184	1	524	2	Y	-0-					67
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	222	1	165	2	Y	-0-					67
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	89	1	115	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		16	-0-	16	70	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	80	X	10	-0-	-70	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	101	1	1324	2	N	2	2	8			54
							2	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	1421	2	N	2	2	8			54
							2	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1522	2	N	3	3	8			54
							3	9									
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	98	1	1272	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	77	1	1035	2	N	-0-					54
03	1643	N	524	-0-	-1119	-0-	33	1	489	2	N	2	2	8			54
							2	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	75	1	989	2	N	8	2	8			105
							9	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	N	25	6	8			124
							28	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	2	N	3	3	8			124
							3	9									
01	930	N	200	-0-	-730	-0-	14	1	184	2	N	2	2	8			124
							2	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	167	1	2235	2	N	10	9	8			125
							11	9									
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1320	2	N	6	6	8			125
							7	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-					82
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					82
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	N	-0-					82
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					82
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	15	1	205	2	N	-0-					82
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	231	1	3025	2	N	-0-					42
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	224	1	2958	2	N	-0-					42
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	205	1	2756	2	N	-0-					42
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	214	1	2768	2	N	-0-					42
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	263	1	3520	2	N	-0-					42
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	1	1	8			42
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	143	1			29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	94	1	1236	2	N	19	3	8			49
							21	9									
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	93	1	1258	2	N	2	2	8			49
							2	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	98	1	1267	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	72	1	968	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	81	1	1190	2	N	1	1	8			49
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	114	1	1490	2	N	-0-					104
11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	92	1	1212	2	N	-0-					104
12	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	80	1	1076	2	N	-0-					104
01	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	75	1	969	2	N	-0-					104
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1134	2	N	1	1	8			104
							1	9									
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	116	1	1703	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

10	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	105	1	1372	2	N	-0-					82
11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	107	1	1415	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	102	1	1376	2	N	2	2	8			82
							2	9									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121	1	1564	2	N	1	1	8			82
							1	9									
02	1428	N	979	-0-	-449	-0-	68	1	911	2	N	-0-					82
03	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	197	1	2581	2	N	14	1	8			40
							15	9									
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	183	1	2413	2	N	2	2	8			40
							2	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	178	1	2391	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	192	1	2490	2	N	46	1	8			85
							51	9									
02	2436	N	2348	-0-	-88	-0-	163	1	2184	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	N	1	1	8			85
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	84	1	1183	2	N	-0-					87
11	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	85	1	1206	2	N	-0-					87
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	-0-					87
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	83	1	1119	2	N	-0-					87
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	103	1	1360	2	N	-0-					87
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

10	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			109
11	2370	X	2175	-0-	-195	-0-	2172	2	3	9	Y	3	3	8			109
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	8			109
01	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			109
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	8			109

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	70	1	917	2	Y	-0-					44
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					44
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	59	1	791	2	Y	-0-					44
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	62	1	806	2	Y	-0-					44
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	51	1	681	2	Y	-0-					44
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	733	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	2	N	-0-					94
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	59	1	774	2	N	-0-					94
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	59	1	797	2	N	-0-					94
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	60	1	784	2	N	1	1	8			94
							1	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	54	1	719	2	N	-0-					94
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	55	1	799	2	N	-0-					94

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	66	1	870	2	N	-0-					47
12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	52	1	700	2	N	2	2	8			47
							2	9									
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	56	1	728	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	868	N	426	-0-	-442	-0-	30	1	396	2	N	-0-					47
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	35	1	513	2	N	1	1	8			47
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	130	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	119	1	1053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	127	1	1061	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	128	1	1089	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	128	1	1055	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	N	-0-					-0-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

10	2635	N	2490	-0-	-145	-0-	176	1	2303	2	N	10	1	8			179
							11	9									
11	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	169	1	2235	2	N	24	3	8			200
							26	9									
12	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	162	1	2181	2	N	4	178	1	1	8	25
							4	9									
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	168	1	2177	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2268	N	1933	-0-	-335	-0-	134	1	1798	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	147	1	2158	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

10	2511	X	2254	-0-	-257	-0-	2212	2	42	9	Y	38	15	1	3	8	20
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2836	2	47	9	Y	43	52	1	1	8	10
12	3317	X	1818	-0-	-1499	-0-	1778	2	40	9	Y	36	30	1	4	8	12
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2032	2	22	9	Y	20	27	1	2	8	3
02	2688	X	2677	-0-	-11	-0-	2660	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	1
03	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	2839	2	24	9	Y	22	17	1	1	8	5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	1023	2	N	-0-					150
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	82	1	724	2	N	-0-					150
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	2	N	1	1	8			150
							1	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	124	1	1057	2	N	1	1	8			150
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	102	1	842	2	N	-0-					150
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	99	1	953	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

10	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	200	1	1753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	223	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	202	1	1724	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2044	X	1421	-0-	-623	-0-	153	1	1265	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	178	1	1716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

10	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					94
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					94
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			94
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3	3	8			94
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					94
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	159	1	1397	2	N	-0-					115
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	143	1	1264	2	N	-0-					115
12	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	154	1	1283	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	149	1	1271	2	N	-0-					115
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	142	1	1171	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	136	1	1314	2	N	1	1	8			115
							1	9									

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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	97	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	96	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	85	1	815	2	Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	88	1	1152	2	N	2	2	8			155
							2	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	N	2	2	8			155
							2	9									
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	83	1	1123	2	N	2	2	8			155
							2	9									
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	88	1	1136	2	N	2	2	8			155
							2	9									
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	66	1	890	2	N	-0-					155
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	77	1	1130	2	N	1	1	8			155
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					65
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			N	-0-					65
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					65
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					65
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					65
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					65

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
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	21	1	272	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	20	1	265	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	2	N	-0-					26
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	16	1	215	2	N	-0-					26
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					26

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8					52
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	249	2	2	9	Y	2					54
12	527	N	139	-0-	-388	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	8			54
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					54
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					54
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	169	2	92	9	Y	84	117	1			21

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
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	114	1	1583	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	180	1	1804	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	246	1	2312	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	212	1	1725	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	233	1	1695	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	2573	X	1733	-0-	-840	-0-	205	1	1520	2	Y	7	7	8			-0-
							8	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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	293	1	452	2	N	1	1	8			85
							1	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	286	1	483	2	N	-0-					85
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	273	1	418	2	N	-0-					85
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	216	1	205	2	N	1	1	8			85
							1	9									
02	728	N	511	-0-	-217	-0-	222	1	289	2	N	-0-					85
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	438	1	753	2	N	20	77	1	2	8	26
							22	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	430	-0-	-469	-0-	30	1	400	2	N	-0-					28
11	870	N	379	-0-	-491	-0-	27	1	352	2	N	-0-					28
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					28
01	434	N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			28
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					28
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-					28

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
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1705	2	N	2	2	8			31
							2	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	N	4	4	8			31
							4	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	133	1	1789	2	N	4	4	8			31
							4	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	N	15	1	8			45
							17	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	112	1	1643	2	N	1	1	8			45
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					129
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					129
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	N	-0-					129
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					129
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					129
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					129

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
10	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	161	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	244	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	280	1	2329	2	Y	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	235	1	1999	2	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	205	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	183	1	1761	2	Y	-0-					-0-

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
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	56	1	8			241
							62	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2024	2	N	3	3	8			241
							3	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	N	2	2	8			241
							2	9									
01	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	82	1	1067	2	N	2	182	1	1	8	60
							2	9									
02	2044	N	838	-0-	-1206	-0-	58	1	780	2	N	-0-					60
03	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	71	1	1036	2	N	-0-					60

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
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	2	N	-0-					74
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1618	2	N	84	3	8			155
							92	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	3	3	8			155
							3	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1510	2	N	1	1	8			155
							1	9									
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	114	1	1676	2	N	1	1	8			155
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	31	1	352	2	N	-0-					100
11	780	N	126	-0-	-654	-0-	6	1	120	2	N	-0-					100
12	434	N	36	-0-	-398	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			100
							2	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	7					107
							8	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	2	2	8			107
							2	9									
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	2	2	8			107
							2	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
10	2201	X	661	-0-	-1540	-0-	53	1	608	2	N	-0-					122
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	N	-0-					122
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	226	1	4113	2	N	9	1	8			130
							10	9									
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	205	1	3567	2	N	-0-					130
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	181	1	3263	2	N	3	3	8			130
							3	9									
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	195	1	3385	2	N	2	2	8			130
							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
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1503	2	N	21	1	8			172
							23	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	N	1	1	8			172
							1	9									
12	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	107	1	1439	2	N	29	2	8			199
							32	9									
01	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	100	1	1303	2	N	-0-					199
02	1568	N	1110	-0-	-458	-0-	77	1	1032	2	N	1	1	8			199
							1	9									
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	85	1	1248	2	N	-0-					199

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			N	-0-					69
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					69
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					69
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	854	-0-	-417	-0-	336	1	518	2	N	-0-					140
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	372	1	628	2	N	3	3	8			140
							3	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	394	1	601	2	N	-0-					140
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	455	1	430	2	N	-0-					140
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	388	1	507	2	N	-0-					140
03	992	N	591	-0-	-401	-0-	194	1	332	2	N	59	174	1			25
							65	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			102
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8			102
12	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2301	2	3	9	N	3	3	8			102
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					102
02	2212	N	2017	-0-	-195	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			102
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1128	-0-	-670	-0-	115	1	1013	2	N	-0-					25
11	1260	N	831	-0-	-429	-0-	85	1	746	2	N	-0-					25
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	104	1	866	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					25
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	122	1	1012	2	N	-0-					25
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	114	1	1098	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		769	-0-	769	769	769	2			Y	-0-					127
11	T. A.		821	-0-	821	1590	8	1	813	2	Y	-0-					127
12	T. A.		657	-0-	657	2247	6	1	651	2	Y	-0-					127
01	3068	X	821	-0-	-2247	-0-	821	2			Y	-0-					127
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					127
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	143	1	1877	2	N	3	3	8			109
							3	9									
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	5	5	8			109
							6	9									
12	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	143	1	1925	2	N	3	3	8			109
							3	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	2	N	12	2	8			119
							13	9									
02	2072	N	1741	-0-	-331	-0-	121	1	1619	2	N	1	1	8			119
							1	9									
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	116	1	1698	2	N	1	1	8			119
							1	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
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	58	1	766	2	N	-0-					24
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	106					130
							117	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	72	1	968	2	N	-0-					130
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	N	-0-					130
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	55	1	730	2	N	-0-					130
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	50	1	728	2	N	-0-					130

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
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	2	N	-0-					110
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-					110
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-					110
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	N	-0-					110
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	14	2	8			122
							15	9									
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	N	3	3	8			122
							3	9									

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
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					27
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			27
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	138	2	2	9	N	2	2	8			27
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	366	2	6	9	N	5	5	8			27
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			27
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			Y	-0-					140
11	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2308	2	14	9	Y	13	2	8			151
12	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	2528	2	2	9	Y	2	2	8			151
01	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	2380	2	8	9	Y	7	134	1			24
02	2352	X	2265	-0-	-87	-0-	2208	2	57	9	Y	52	1	8			75
03	2542	X	2370	-0-	-172	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	8			75

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	N	-0-					120
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					120
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	15	1	23	2	N	-0-					120
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					120
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					120
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	223	1	1962	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	201	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	205	1	1707	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	201	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	190	1	1570	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	190	1	1829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	2	N	-0-					34
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	104	1	919	2	N	-0-					34
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	107	1	894	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	894	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	64	1	529	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	992	N	660	-0-	-332	-0-	62	1	598	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	151	1	1985	2	N	4	4	8			32
							4	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	N	4	4	8			32
							4	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1510	2	N	4	4	8			32
							4	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	1344	N	1135	-0-	-209	-0-	79	1	1055	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	72	1	1061	2	N	1	1	8			32
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	124	1	1624	2	N	3	3	8			72
							3	9									
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	117	1	1548	2	N	4	4	8			72
							4	9									
12	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	107	1	1435	2	N	3	3	8			72
							3	9									
01	1736	N	372	-0-	-1364	-0-	27	1	344	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	2800	N	5432	-0-	2632	2632	377	1	5048	2	N	6	6	8			72
							7	9									
*03	3100	N	4311	-0-	1211	3843	275	1	4030	2	N	5	5	8			72
							6	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 #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	170	1	2233	2	N	4	4	8			26
							4	9									
11	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	136	1	1797	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	144	1	1937	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	160	1	2071	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	2001	2	N	2	2	8			26
							2	9									
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	N	1	1	8			26
							1	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	215	1	1886	2	N	-0-					100
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	193	1	1697	2	N	-0-					100
12	2294	N	1790	-0-	-504	-0-	192	1	1597	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	194	1	1651	2	N	-0-					100
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	189	1	1565	2	N	-0-					100
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1734	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1116	N	154	-0-	-962	-0-	11	1	143	2	N	-0-					27
11	870	N	116	-0-	-754	-0-	8	1	108	2	N	-0-					27
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-					27
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-					27
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	2	N	2	2	8			160
							2	9									
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	2	N	2	2	8			160
							2	9									
02	2800	N	2869	-0-	69	69	199	1	2669	2	N	1	1	8			160
							1	9									
*03	2057	N	1988	-0-	-69	-0-	127	1	1860	2	N	1	1	8			160
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-					32
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					32
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	-0-					32
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	458	2	N	3	3	8			32
							3	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	41	1	337	2	N	-0-					32
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					27
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					27
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					27
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	549	1	2363	2	N	-0-					104
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	366	1	1709	2	N	-0-					104
12	2573	N	1687	-0-	-886	-0-	258	1	1429	2	N	-0-					104
01	2573	N	1630	-0-	-943	-0-	247	1	1383	2	N	-0-					104
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	389	1	2220	2	N	-0-					104
*03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	474	1	2523	2	N	-0-					104

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
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	272	1	3231	2	N	8	8	8			44
							9	9									
11	3450	X	1386	-0-	-2064	-0-	147	1	1232	2	N	6	6	8			44
							7	9									
12	3565	X	8	-0-	-3557	-0-	1	1	4	2	N	3	3	8			44
							3	9									
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					44
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					44
03	3503	X	422	-0-	-3081	-0-	64	1	358	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	156	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	174	1	1535	2	Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	196	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	163	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	143	1	1378	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

10	1788	X	1010	-0-	-778	-0-	81	1	929	2	N	-0-					171
11	2730	X	2147	-0-	-583	-0-	108	1	2039	2	N	-0-					171
12	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	123	1	2250	2	N	3	2	8			172
							3	9									
01	2821	X	2288	-0-	-533	-0-	124	1	2152	2	N	11	2	8			181
							12	9									
02	2436	X	2265	-0-	-171	-0-	119	1	2144	2	N	2	2	8			181
							2	9									
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	116	1	2004	2	N	2	2	8			181
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

10	279	N	135	-0-	-144	-0-	10	1	125	2	N	-0-					73
11	1170	N	72	-0-	-1098	-0-	5	1	67	2	N	-0-					73
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	2	N	-0-					73
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					73
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-					73
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2011	2	N	2	2	8			189
							2	9									
11	2190	N	996	-0-	-1194	-0-	70	1	924	2	N	2	2	8			189
							2	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	165	1	2224	2	N	3	3	8			189
							3	9									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	N	2	2	8			189
							2	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1491	2	N	1	1	8			189
							1	9									
03	2263	N	1780	-0-	-483	-0-	114	1	1665	2	N	1	1	8			189
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	63	1	826	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	60	1	794	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	992	N	627	-0-	-365	-0-	43	1	584	2	N	-0-					127
01	899	N	687	-0-	-212	-0-	49	1	638	2	N	-0-					127
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	49	1	662	2	N	-0-					127
03	620	N	203	-0-	-417	-0-	13	1	190	2	N	-0-					127

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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					62
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	2	N	-0-					62
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					62
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	11	1	141	2	N	-0-					62
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	45	1	593	2	N	-0-					195
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	48	1	634	2	N	2	2	8			195
							2	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	N	1	1	8			195
							1	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	1	1	8			195
							1	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	1	1	8			195
							1	9									
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	N	1	1	8			195
							1	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	75	1	659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	837	N	311	-0-	-526	-0-	33	1	277	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	94	1	781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-

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
10	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	112	1	1469	2	N	1	1	8			46
							1	9									
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	117	1	1551	2	N	-0-					46
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	167	1	2254	2	N	60	8	8			98
							66	9									
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2531	2	N	42	6	8			134
							46	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	155	1	2078	2	N	3	3	8			134
							3	9									
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	166	1	2434	2	N	34	6	8			162
							37	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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	24	1	8			67
							26	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	628	2	N	2	2	8			67
							2	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	N	-0-					67
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-					67
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	226	2	N	1	1	8			67
							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
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	250	1	3283	2	N	273	168	1	5	8	191
							300	9									
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	228	1	3013	2	N	4	4	8			191
							4	9									
12	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	184	1	2475	2	N	2	2	8			191
							2	9									
01	3596	X	2839	-0-	-757	-0-	203	1	2635	2	N	1	1	8			191
							1	9									
02	3248	X	2096	-0-	-1152	-0-	146	1	1950	2	N	-0-					191
03	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	229	1	3359	2	N	-0-					191

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
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	114	1	1493	2	N	-0-					28
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	107	1	1419	2	N	-0-					28
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	106	1	1430	2	N	-0-					28
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	114	1	1476	2	N	-0-					28
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	127	1	1703	2	N	-0-					28
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	N	-0-					28

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
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	146	1	1922	2	N	5	5	8			26
							6	9									
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	2	N	5	5	8			26
							6	9									
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2294	X	1191	-0-	-1103	-0-	85	1	1104	2	N	2	2	8			26
							2	9									
02	2072	X	984	-0-	-1088	-0-	68	1	915	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	2077	X	925	-0-	-1152	-0-	59	1	866	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	356	-0-	-1535	-0-	356	2			N	-0-					27
11	1380	N	260	-0-	-1120	-0-	260	2			N	-0-					27
12	744	N	395	-0-	-349	-0-	386	2	9	9	N	8					35
01	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					35
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					35
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1241	-0-	-588	-0-	88	1	1152	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	1650	N	1121	-0-	-529	-0-	79	1	1042	2	N	-0-					74
12	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	70	1	938	2	N	-0-					74
01	1240	N	997	-0-	-243	-0-	71	1	926	2	N	-0-					74
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	61	1	811	2	N	-0-					74
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	58	1	854	2	N	-0-					74

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	12	1	164	2	N	-0-					127
11	540	N	42	-0-	-498	-0-	3	1	39	2	N	-0-					127
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	75					202
							83	9									
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	2	N	-0-					202
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					202
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	N	-0-					202

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
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	127	1	1669	2	N	5	5	8			112
							6	9									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1608	2	N	5	5	8			112
							6	9									
12	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	115	1	1550	2	N	6	6	8			112
							7	9									
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	122	1	1581	2	N	5	5	8			112
							6	9									
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	107	1	1435	2	N	5	5	8			112
							6	9									
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	103	1	1516	2	N	2	2	8			112
							2	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
10	3844	X	1763	-0-	-2081	-0-	141	1	1621	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	172	1	3261	2	N	2	2	8			117
							2	9									
12	3844	X	2462	-0-	-1382	-0-	128	1	2327	2	N	6					123
							7	9									
01	3844	X	2202	-0-	-1642	-0-	120	1	2081	2	N	1	1	8			123
							1	9									
02	3472	X	1968	-0-	-1504	-0-	104	1	1864	2	N	-0-					123
03	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	116	1	2020	2	N	-0-					123

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 #: 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
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	16	1	209	2	N	-0-					
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	3	3	8			66
							3	9									
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	16	1	211	2	N	-0-					66
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	N	2	2	8			66
							2	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	1365	2	N	4	4	8			66
							4	9									
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	1	1	8			66
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2270	2	N	3	3	8			134
							3	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	159	1	2097	2	N	3	3	8			134
							3	9									
12	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	114	1	1534	2	N	-0-					134
01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	137	1	1775	2	N	-0-					134
02	1764	N	1353	-0-	-411	-0-	94	1	1258	2	N	1	1	8			134
							1	9									
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	76	1	1117	2	N	-0-					134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	81	1	142	2	N	-0-					101
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1837	-0-	-457	-0-	404	1	1433	2	Y	-0-					77
11	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	392	1	1922	2	Y	-0-					77
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	399	1	1937	2	Y	-0-					77
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	383	1	1697	2	Y	-0-					77
02	2156	X	1788	-0-	-368	-0-	340	1	1448	2	Y	-0-					77
03	2387	X	1989	-0-	-398	-0-	380	1	1608	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3634	-0-	-768	-0-	242	1	3392	2	N	-0-					148
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	293	1	4153	2	N	-0-					148
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	284	1	4036	2	N	-0-					148
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	294	1	3964	2	N	-0-					148
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	259	1	3439	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	4588	X	3836	-0-	-752	-0-	277	1	3558	2	N	1	1	8			148
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12183 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
10	2542	X	1653	-0-	-889	-0-	111	1	1542	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

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
10	186	X	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-					57
11	330	X	201	-0-	-129	-0-	19	1	182	2	N	-0-					57
12	341	X	253	-0-	-88	-0-	25	1	227	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	16	1	140	2	N	-0-					57
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	11	1	99	2	N	-0-					57
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	12	1	109	2	N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4063	-0-	963	963	273	1	3784	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3000	N	3056	-0-	56	1019	277	1	2775	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3100	N	3595	-0-	495	1514	346	1	3245	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4218	X	2704	-0-	-1514	-0-	296	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	264	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	346	1	2558	2	Y	-0-					-0-

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
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	40	1	466	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1863	2	N	1	1	8			117
							1	9									
12	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	52	1	952	2	N	2	2	8			117
							2	9									
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	N	3	3	8			117
							3	9									
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	44	1	783	2	N	-0-					117
03	992	N	787	-0-	-205	-0-	43	1	744	2	N	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	276	1	3620	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	232	1	3068	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4464	X	2578	-0-	-1886	-0-	178	1	2399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4464	X	774	-0-	-3690	-0-	41	1	532	2	Y	183	182	1	1	8	-0-
							201	9									
02	4032	X	2074	-0-	-1958	-0-	144	1	1929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	407	175	1	4	8	228

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
10	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	128	1	1796	2	N	-0-					145
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	117	1	1659	2	N	-0-					145
12	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	104	1	1474	2	N	1	1	8			145
							1	9									
01	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	109	1	1469	2	N	-0-					145
02	1652	N	1310	-0-	-342	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					145
03	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	103	1	1329	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	391	1	2936	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	360	1	2834	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	395	1	3561	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
01	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	376	1	2675	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	345	1	2798	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
03	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	403	1	2802	2	Y	1	1	8			115
							1	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
10	2418	X	2375	-0-	-43	-0-	196	1	2179	2	N	-0-					165
11	2280	X	1943	-0-	-337	-0-	187	1	1756	2	N	-0-					165
12	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	189	1	1748	2	N	-0-					165
01	2387	X	1790	-0-	-597	-0-	181	1	1609	2	N	-0-					165
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	159	1	1411	2	N	-0-					165
03	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	163	1	1428	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	144	1	1269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	125	1	1100	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	666	-0-	-450	-0-	71	1	593	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1426	N	786	-0-	-640	-0-	82	1	702	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	185	1	1781	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					152
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					152
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			152
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			152
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	133	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	144	1	1201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	117	1	996	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	136	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	151	1	1454	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2776	2	2	9	N	2	2	8			94
11	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			94
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2946	2	10	9	N	9	9	8			94
01	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			94
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	3	8			94
03	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2519	2	135	9	N	123	177	1			40

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
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	N	1	1	8			137
							1	9									
11	1110	N	540	-0-	-570	-0-	38	1	500	2	N	2	2	8			137
							2	9									
12	930	N	544	-0-	-386	-0-	38	1	506	2	N	-0-					137
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	N	5	5	8			137
							6	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	2	2	8			137
							2	9									
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	830	2	N	2	2	8			137
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

10	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	750	1	2631	2	Y	-0-					53
11	3420	X	2874	-0-	-546	-0-	740	1	2134	2	Y	-0-					53
12	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	805	1	2413	2	Y	-0-					53
01	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	795	1	2133	2	Y	-0-					53
02	3052	X	3037	-0-	-15	-0-	279	1	2758	2	Y	-0-					53
*03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	362	1	4389	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

10	3038	X	2442	-0-	-596	-0-	536	1	1906	2	Y	-0-					10
11	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	418	1	2047	2	Y	-0-					10
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	449	1	2177	2	Y	-0-					10
01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	457	1	2028	2	Y	-0-					10
02	2436	X	2137	-0-	-299	-0-	407	1	1730	2	Y	-0-					10
03	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	441	1	1865	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

10	2821	X	362	-0-	-2459	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	79	-0-	-1961	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	46	-0-	-1659	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	122	-0-	-1583	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

10	T. A.		86	-0-	86	86	19	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		51	-0-	51	137	13	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	201	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	291	X	90	-0-	-201	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					27
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					27
12	558	N	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8			27
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	8			27
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	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
10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1887	2	61	9	Y	55	1	8			54
12	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			Y	-0-					54
01	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1767	2	6	9	Y	5	50	1			9
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	1592	2			Y	-0-					9
03	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	1777	2			Y	-0-					9

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
10	4371	X	3324	-0-	-1047	-0-	275	1	3048	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	351	1	3300	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	389	1	3595	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	419	1	3717	2	Y	-0-					74
*03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	467	1	4087	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	75	1	830	2	Y	-0-					38
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	68	1	640	2	Y	-0-					38
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					38
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					38
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	60	1	530	2	Y	-0-					38
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-					78
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	Y	-0-					78
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	147	1	2094	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
03	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	150	1	1931	2	Y	2	2	8			78
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3720	X	2561	-0-	-1159		-0-	199	1	2361	2	N	1	1	8			148
								1	9									
11	2430	X	2104	-0-	-326		-0-	224	1	1879	2	N	1	1	8			148
								1	9									
12	2666	X	1434	-0-	-1232		-0-	229	1	1203	2	N	2	2	8			148
								2	9									
01	2666	X	1843	-0-	-823		-0-	357	1	1484	2	N	2	2	8			148
								2	9									
02	2408	X	1125	-0-	-1283		-0-	138	1	987	2	N	-0-					148
03	2573	X	1709	-0-	-864		-0-	258	1	1449	2	N	2	2	8			148
								2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	13020	X	9840	-0-	-3180		-0-	961	1	8820	2	N	54	1	8			187
								59	9									
11	12540	X	8519	-0-	-4021		-0-	930	1	7522	2	N	61	178	1	3	8	67
								67	9									
12	12183	X	9344	-0-	-2839		-0-	961	1	8319	2	N	58	6	8			119
								64	9									
01	10664	X	10163	-0-	-501		-0-	961	1	9144	2	N	53	5	8			167
								58	9									
02	9576	X	9287	-0-	-289		-0-	868	1	8352	2	N	61	179	1	2	8	47
								67	9									
03	9827	X	9779	-0-	-48		-0-	961	1	8679	2	N	126	1	8			172
								139	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2483	N	2483	-0-	-0-		-0-	205	1	2278	2	Y	-0-					67
11	2220	N	1879	-0-	-341		-0-	181	1	1698	2	Y	-0-					67
12	2294	N	1793	-0-	-501		-0-	175	1	1617	2	Y	1	1	8			67
								1	9									
01	2294	N	1674	-0-	-620		-0-	169	1	1505	2	Y	-0-					67
02	1764	N	1446	-0-	-318		-0-	146	1	1300	2	Y	-0-					67
03	1798	N	1464	-0-	-334		-0-	150	1	1314	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	9997	X	9997	-0-	-0-		-0-	2365	1	7609	2	N	21	3	8			149
								23	9									
11	9750	X	9074	-0-	-676		-0-	2276	1	6768	2	N	27	1	8			175
								30	9									
12	10075	X	9624	-0-	-451		-0-	2369	1	7215	2	N	36	2	8			209
								40	9									
01	10075	X	9429	-0-	-646		-0-	2381	1	6981	2	N	61	181	1	1	8	88
								67	9									
02	9016	X	8734	-0-	-282		-0-	2152	1	6556	2	N	24	2	8			110
								26	9									
03	9982	X	9395	-0-	-587		-0-	2326	1	7008	2	N	55	106	1	2	8	57
								61	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	1016	2	Y	1	1	8			6
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	886	2	Y	1	1	8			6
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	93	1 2 9	835	2	Y	2	2	8			6
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	112	1 1 9	800	2	Y	1	1	8			6
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	83	1	670	2	Y	-0-					6
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	234	1 2 9	3279	2	N	2	2	8			44
11	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	215	1 2 9	3043	2	N	2	2	8			44
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	255	1 3 9	3635	2	N	3	3	8			44
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	256	1 2 9	3449	2	N	2	2	8			44
02	3164	X	3156	-0-	-8	-0-	221	1 2 9	2933	2	N	2	2	8			44
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	243	1 2 9	3126	2	N	2	2	8			44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	1677	2	Y	2	2	8			18
11	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	99	1 2 9	1400	2	Y	2	2	8			18
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1446	2	Y	2	2	8			18
01	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	94	1 2 9	1262	2	Y	2	2	8			18
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	1415	2	Y	1	1	8			18
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	94	1 2 9	1202	2	Y	2	2	8			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16044	2	12	9	Y	11	11	8			34
11	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11771	2	18	9	Y	16	16	8			34
12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11567	2	11	9	Y	10	10	8			34
01	16058	X	7866	-0-	-8192	-0-	7860	2	6	9	Y	5	5	8			34
02	14504	X	10290	-0-	-4214	-0-	10288	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	16058	X	11801	-0-	-4257	-0-	11800	2	1	9	Y	1	1	8			34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

10	19995	X	14373	-0-	-5622	-0-	14300	2	73	9	Y	66	52	1	1	8	71
11	18840	X	17489	-0-	-1351	-0-	17382	2	107	9	Y	97	52	1	5	8	111
12	19468	X	16803	-0-	-2665	-0-	16701	2	102	9	Y	93	109	1	9	8	86
01	19468	X	16617	-0-	-2851	-0-	16499	2	118	9	Y	107	116	1	8	8	69
02	16716	X	14792	-0-	-1924	-0-	14707	2	85	9	Y	77	60	1	5	8	81
03	18073	X	15631	-0-	-2442	-0-	15536	2	95	9	Y	86	117	1	2	8	48

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

10	46934	X	42319	-0-	-4615	-0-	42130	2	189	9	Y	172	139	1	6	8	178
11	44340	X	38951	-0-	-5389	-0-	38708	2	243	9	Y	221	129	1	8	8	262
12	45818	X	38266	-0-	-7552	-0-	38055	2	211	9	Y	192	252	1	14	8	188
01	45818	X	38179	-0-	-7639	-0-	37950	2	229	9	Y	208	244	1	14	8	138
02	39396	X	33630	-0-	-5766	-0-	33453	2	177	9	Y	161	127	1	5	8	167
03	42315	X	38743	-0-	-3572	-0-	38541	2	202	9	Y	184	251	1	3	8	97

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

10	21080	X	19643	-0-	-1437	-0-	1375	1	18040	2	N	207	180	1	27	8	65
							228	9									
11	20310	X	19132	-0-	-1178	-0-	1328	1	17533	2	N	246	183	1	45	8	83
							271	9									
12	20956	X	18842	-0-	-2114	-0-	1301	1	17505	2	N	33	33	8			83
							36	9									
01	20305	X	19348	-0-	-957	-0-	1364	1	17686	2	N	271	184	1	27	8	143
							298	9									
02	17864	X	16743	-0-	-1121	-0-	1150	1	15400	2	N	175	164	1	10	8	144
							193	9									
03	19778	X	18584	-0-	-1194	-0-	1178	1	17263	2	N	130	178	1	16	8	80
							143	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	11050	-0-	-1226	-0-	774 122	1 9	10154	2	Y	111	92	1	14	8	45
11	11760	X	10562	-0-	-1198	-0-	728 221	1 9	9613	2	Y	201	187	1	21	8	38
12	11377	X	9425	-0-	-1952	-0-	651 18	1 9	8756	2	Y	16	16	8			38
01	11377	X	11204	-0-	-173	-0-	788 205	1 9	10211	2	Y	186	187	1	15	8	22
02	9968	X	8511	-0-	-1457	-0-	588 48	1 9	7875	2	Y	44	5	8			61
*03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	735 185	1 9	10773	2	Y	168	94	1	10	8	125

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
10	13702	X	13073	-0-	-629	-0-	917 122	1 9	12034	2	Y	111	87	1	19	8	44
11	13260	X	12374	-0-	-886	-0-	856 218	1 9	11300	2	Y	198	179	1	26	8	37
12	13609	X	12332	-0-	-1277	-0-	851 25	1 9	11456	2	Y	23	23	8			37
01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1002 196	1 9	12990	2	Y	178	177	1	16	8	22
02	11984	X	11808	-0-	-176	-0-	818 43	1 9	10947	2	Y	39	5	8			56
*03	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	896 175	1 9	13140	2	Y	159	88	1	11	8	116

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50065	X	41589	-0-	-8476	-0-	41345	2	244	9	Y	222	92	1	1	8	129
11	47190	X	37622	-0-	-9568	-0-	37314	2	308	9	Y	280	335	1	5	8	69
12	48763	X	37350	-0-	-11413	-0-	37021	2	329	9	Y	299	244	1	15	8	109
01	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	34151	2	337	9	Y	306	355	1	12	8	48
02	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	29522	2	240	9	Y	218	230	1	3	8	33
*03	33705	X	33705	-0-	-0-	-0-	33389	2	316	9	Y	287	225	1	6	8	89

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24056	X	21573	-0-	-2483	-0-	21438	2	135	9	N	123	185	1	14	8	227
11	22470	X	20794	-0-	-1676	-0-	20636	2	158	9	N	144	180	1	8	8	183
12	23219	X	20891	-0-	-2328	-0-	20739	2	152	9	N	138	181	1	16	8	124
01	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	19908	2	179	9	N	163	179	1	23	8	85
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17904	2	153	9	N	139	3	8			221
*03	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	20789	2	156	9	N	142	178	1	4	8	181

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230082	X	174311	-0-	-55771	-0-	304 2739	1 9	171268	2	N	2490	2319	1	138	8	224
11	222660	X	67825	-0-	-154835	-0-	190 442	1 9	67193	2	N	402	530	1	51	8	45
12	221588	X	148605	-0-	-72983	-0-	302 2809	1 9	145494	2	N	2554	2308	1	220	8	71
01	200818	X	133522	-0-	-67296	-0-	310 2009	1 9	131203	2	N	1826	1603	1	104	8	190
02	176848	X	105280	-0-	-71568	-0-	280 1686	1 9	103314	2	N	1533	1449	1	39	8	235
03	174313	X	109377	-0-	-64936	-0-	310 1661	1 9	107406	2	N	1510	1438	1	46	8	261

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		183106	-0-	183106	183106	180 642	1 9	182284	2	N	584	151	1			433
11	0		335193	-0-	335193	518299	280 2053	1 9	332860	2	N	1866	1978	1			321
12	0		324303	-0-	324303	842602	310 2448	1 9	321545	2	N	2225	2200	1			346
01	1138757	X	296155	-0-	-842602	-0-	310 2460	1 9	293385	2	N	2236	2182	1			400
02	361564	X	254592	-0-	-106972	-0-	280 2206	1 9	252106	2	N	2005	1974	1			431
03	400303	X	262154	-0-	-138149	-0-	310 2245	1 9	259599	2	N	2041	2188	1			284

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					95
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					95
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					95
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					95
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					95
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					5
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					5
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					5
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					5
*02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	1111	2			N	-0-					5
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

10	2139	X	1825	-0-	-314	-0-	1818	2	7	9	Y	6	4	8			16
11	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	1525	2	7	9	Y	6					22
12	2418	X	2277	-0-	-141	-0-	2271	2	6	9	Y	5	4	8			23
01	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	2004	2	25	9	Y	23	1	8			45
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	Y	7	5	8			47
03	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1833	2	6	9	Y	5					52

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

10	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	150	1	1886	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
11	3300	X	1429	-0-	-1871	-0-	77	1	1352	2	Y	-0-					71
12	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	132	1	1743	2	Y	-0-					71
01	3410	X	1619	-0-	-1791	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					71
02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	29	1	1374	2	Y	-0-					71
03	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	29	1	1319	2	Y	-0-					71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	232	1	2912	2	Y	7	6	8			35
							8	9									
11	3750	X	2353	-0-	-1397	-0-	127	1	2226	2	Y	-0-	30	1			5
12	3875	X	3092	-0-	-783	-0-	217	1	2867	2	Y	7	6	8			6
							8	9									
01	3875	X	2803	-0-	-1072	-0-	180	1	2583	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
02	2856	X	1901	-0-	-955	-0-	39	1	1822	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
03	3162	X	1972	-0-	-1190	-0-	42	1	1901	2	Y	26	26	8			6
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			Y	-0-					4
11	780	N	29	-0-	-751	-0-	29	2			Y	-0-					4
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

10	3100	N	1389	-0-	-1711	1512	102	1	1286	2	Y	1					36
							1	9									
11	2687	X	1175	-0-	-1512	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-	31	1			5
12	2325	X	1430	-0-	-895	-0-	101	1	1328	2	Y	1					6
							1	9									
01	2325	X	1450	-0-	-875	-0-	94	1	1355	2	Y	1					7
							1	9									
02	1316	X	1290	-0-	-26	-0-	27	1	1263	2	Y	-0-					7
03	1426	X	1220	-0-	-206	-0-	26	1	1194	2	Y	-0-					7

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

10	3100	N	1290	-0-	-1810	630	95	1	1195	2	Y	-0-					33
11	2250	X	1059	-0-	-1191	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-					33
12	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	96	1	1271	2	Y	-0-					33
01	2325	X	1256	-0-	-1069	-0-	82	1	1174	2	Y	-0-					33
02	1176	X	696	-0-	-480	-0-	14	1	682	2	Y	-0-					33
03	1364	X	734	-0-	-630	-0-	16	1	718	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-					38
11	1650	X	968	-0-	-682	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					38
12	1705	X	1538	-0-	-167	-0-	108	1	1430	2	Y	-0-					38
01	1705	X	1334	-0-	-371	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-					38
02	1232	X	1154	-0-	-78	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-					38
*03	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	23	1	1025	2	Y	-0-					38

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	137	1	1724	2	Y	-0-					27
11	2040	X	1436	-0-	-604	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					27
12	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	132	1	1737	2	Y	-0-					27
01	2108	X	1722	-0-	-386	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-					27
02	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	33	1	1576	2	Y	-0-					27
*03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					27

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
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					19
11	810	N	37	-0-	-773	-0-	2	1	34	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1813	2	2	9	Y	2					10
11	1890	N	1523	-0-	-367	-0-	1520	2	3	9	Y	3					13
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1					14
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	Y	12					26
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					27
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1672	2	3	9	Y	3					30

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
10	2728	X	2317	-0-	-411	-0-	2315	2	2	9	Y	2					18
11	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	1952	2	8	9	Y	7					25
12	2728	X	1899	-0-	-829	-0-	1898	2	1	9	Y	1					26
01	2666	X	1177	-0-	-1489	-0-	1155	2	22	9	Y	20					46
02	2408	X	792	-0-	-1616	-0-	790	2	2	9	Y	2					48
03	2325	X	615	-0-	-1710	-0-	611	2	4	9	Y	4					52

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					22
11	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	2			Y	-0-					22
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	231	1	2900	2	Y	6					74
							7	9									
11	7500	X	2718	-0-	-4782	-0-	146	1	2571	2	Y	1	63	1			12
							1	9									
12	7750	X	2884	-0-	-4866	-0-	203	1	2678	2	Y	3					15
							3	9									
01	7750	X	3087	-0-	-4663	-0-	201	1	2880	2	Y	5					20
							6	9									
02	2828	X	2154	-0-	-674	-0-	45	1	2109	2	Y	-0-					20
03	3131	X	1361	-0-	-1770	-0-	29	1	1329	2	Y	3					23
							3	9									

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
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	42	1	526	2	Y	1					24
							1	9									
11	1500	X	688	-0-	-812	-0-	37	1	650	2	Y	1	21	1			4
							1	9									
12	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	81	1	1070	2	Y	-0-					4
01	1550	X	1010	-0-	-540	-0-	65	1	944	2	Y	1					5
							1	9									
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					5
03	1147	X	494	-0-	-653	-0-	11	1	482	2	Y	1					6
							1	9									

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
10	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2107	2	2	9	Y	2					18
11	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	1523	2	7	9	Y	6					24
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	2	2	9	Y	2					26
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2181	2	28	9	Y	25					51
02	1904	X	1843	-0-	-61	-0-	1841	2	2	9	Y	2					53
03	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2035	2	6	9	Y	5					58

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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	102	1	1280	2	Y	-0-					23
11	1950	X	354	-0-	-1596	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					23
12	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	123	1	1630	2	Y	-0-					23
01	2015	X	1275	-0-	-740	-0-	83	1	1192	2	Y	-0-					23
02	1316	X	983	-0-	-333	-0-	20	1	963	2	Y	-0-					23
*03	1767	N	520	-0-	-1247	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					23

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
10	3100	N	1569	-0-	-1531	4172	116	1	1453	2	Y	-0-					8
11	5285	X	1113	-0-	-4172	-0-	59	1	1054	2	Y	-0-	7	1			1
12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	1					2
							1	9									
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-					2
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
*03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	2	Y	-0-					2

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					23
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					23
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89311	X	71754	-0-	-17557	-0-	6150	1	65350	2	N	231	180	1	21	8	257
							254	9									
11	82530	X	67132	-0-	-15398	-0-	5975	1	60927	2	N	209	182	1			284
							230	9									
12	80817	X	66598	-0-	-14219	-0-	6142	1	60186	2	N	245	177	1	22	8	330
							270	9									
01	78430	X	63689	-0-	-14741	-0-	6175	1	57277	2	N	215	180	1	26	8	339
							237	9									
02	67788	X	52290	-0-	-15498	-0-	4296	1	47850	2	N	131	180	1	30	8	260
							144	9									
03	71765	X	56568	-0-	-15197	-0-	2068	1	54348	2	N	138	179	1	24	8	195
							152	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66487	X	66487	-0-	-0-	-0-	66227	2	260	9	N	236	357	1	20	8	33
11	59513	X	59513	-0-	-0-	-0-	59278	2	235	9	N	214	180	1			67
12	52650	X	52650	-0-	-0-	-0-	52441	2	209	9	N	190	179	1	11	8	67
01	46999	X	46999	-0-	-0-	-0-	127	1	46668	2	N	185	21	8			231
							204	9									
02	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	983	1	46352	2	N	146	180	1	10	8	187
							161	9									
*03	52485	X	52485	-0-	-0-	-0-	1124	1	51162	2	N	181	181	1	15	8	172
							199	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219294	X	135652	-0-	-83642	-0-	1909	1	130942	2	N	2546	2451	1	127	8	204
							2801	9									
11	212220	X	71794	-0-	-140426	-0-	62	1	70414	2	N	1198	1071	1			331
							1318	9									
12	211916	X	78234	-0-	-133682	-0-	76467	2	1767	9	N	1606	1513	1	135	8	289
01	183210	X	79102	-0-	-104108	-0-	77211	2	1891	9	N	1719	1752	1	149	8	107
02	140784	X	65180	-0-	-75604	-0-	63506	2	1674	9	N	1522	1227	1	155	8	247
03	135656	X	91607	-0-	-44049	-0-	6128	1	83617	2	N	1693	1569	1	209	8	162
							1862	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2540	-0-	2540	2540	2444	2	96	9	N	87	87	8			-0-
12	0		52255	-0-	52255	54795	50334	2	1921	9	N	1746	1223	1	132	8	391
01	0		246290	-0-	246290	301085	239725	2	6565	9	N	5968	5579	1	523	8	257
02	532655	X	231570	-0-	-301085	-0-	226068	2	5502	9	N	5002	4595	1	481	8	183
*03	232811	X	232811	-0-	-0-	-0-	215	1	227679	2	N	4470	4060	1	345	8	248
							4917	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					20
11	270	X	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					20
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					20
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					20
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	3131	X	8	-0-	-3123	-0-	8	2			Y	-0-			42
11	3030	X	2200	-0-	-830	-0-	2200	2			Y	-0-			42
12	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			Y	-0-			42
01	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	2401	2			Y	-0-			42
02	2240	X	2163	-0-	-77	-0-	131	1	2032	2	Y	-0-			42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

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
10	744	N	184	-0-	-560	-0-	184	2			Y	-0-			27
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			27
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			Y	-0-			27
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-			27
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

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
10	3100	N	5137	-0-	2037	2037	5137	2			Y	-0-			19
11	2425	N	388	-0-	-2037	-0-	388	2			Y	-0-			19
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			19
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			19
02	392	X	101	-0-	-291	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			19
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			19

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
10	992	X	717	-0-	-275	-0-	717	2			Y	-0-			4
11	960	X	638	-0-	-322	-0-	638	2			Y	-0-			4
12	992	X	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-			4
01	775	X	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-			4
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-			4
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-			4
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-			4
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			4
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					18
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					18
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					18
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					18
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					83
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					83
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					83
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					83
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					32
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					32
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					32
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					32

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	791	-0-	-515	-0-	64	1	727	2	Y	-0-					30
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	-0-					30
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	64	1	645	2	Y	-0-					30
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	68	1	649	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		652	-0-	652	652	66	1	586	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		694	-0-	694	1346	68	1	626	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	118	1	1334	2	N	-0-					72
11	1470	X	1282	-0-	-188	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					72
12	1612	X	1152	-0-	-460	-0-	104	1	1048	2	N	-0-					72
01	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	125	1	1191	2	N	-0-					72
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	117	1	1037	2	N	-0-					72
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	N	-0-					72

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	2	N	-0-					13
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	32	1	326	2	N	-0-					13
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	35	1	353	2	N	-0-					13
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	38	1	361	2	N	-0-					13
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					13
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	638	-0-	-631	-0-	52	1	586	2	Y	-0-					12
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	51	1	510	2	Y	-0-					12
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	46	1	470	2	Y	-0-					12
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	62	1	589	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		439	-0-	439	439	45	1	394	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		465	-0-	465	904	45	1	420	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	223	1	1274	2	N	13					80
							14	9									
11	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	230	1	1220	2	N	-0-					80
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	258	1	1442	2	N	-0-					80
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	237	1	1415	2	N	-0-					80
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	247	1	1245	2	N	5					85
							6	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	257	1	1524	2	N	4					89
							4	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					78
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	39	1	397	2	N	-0-					78
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	33	1	330	2	N	-0-					78
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	30	1	284	2	N	-0-					78
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	27	1	236	2	N	-0-					78
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

10	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	101	1	1136	2	N	1					43
							1	9									
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	105	1	1053	2	N	-0-					43
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					43
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	116	1	1110	2	N	-0-					43
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	109	1	969	2	N	-0-					43
03	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	102	1	946	2	N	-0-					43

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

10	1674	N	1119	-0-	-555	-0-	91	1	1028	2	N	-0-					20
11	1320	N	846	-0-	-474	-0-	76	1	770	2	N	-0-					20
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-					20
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	83	1	792	2	N	-0-					20
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	N	-0-					20
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	91	1	843	2	N	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

10	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	108	1	1441	2	N	4					82
							4	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	153	1	1890	2	N	-0-					82
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1567	2	N	2					84
							2	9									
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	174	1	2115	2	N	16					100
							18	9									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	165	1	1766	2	N	4					104
							4	9									
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	155	1	1832	2	N	5					109
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1023	N	763	-0-	-260	-0-	52	1	697	2	N	13					97
							14	9									
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	64	1	788	2	N	2					99
							2	9									
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	68	1	876	2	N	-0-					99
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	N	-0-					99
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	60	1	646	2	N	11					110
							12	9									
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	2	N	-0-					110

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	2	N	2					77
							2	9									
11	960	N	624	-0-	-336	-0-	47	1	577	2	N	-0-					77
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	N	-0-					77
01	1364	N	893	-0-	-471	-0-	67	1	820	2	N	5					82
							6	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	N	-0-					82
03	1023	N	655	-0-	-368	-0-	51	1	604	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	N	-0-					40
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					40
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-					40
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	N	-0-					40
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

10	1302	N	367	-0-	-935	-0-	30	1	334	2	N	3					55
							3	9									
11	1020	N	626	-0-	-394	-0-	57	1	569	2	N	-0-					55
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	N	-0-					55
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-					55
02	588	N	195	-0-	-393	-0-	20	1	175	2	N	-0-					55
03	620	N	251	-0-	-369	-0-	24	1	227	2	N	-0-					55

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	73	1	974	2	N	-0-					65
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	-0-					65
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	874	2	N	-0-					65
01	1116	N	884	-0-	-232	-0-	67	1	817	2	N	-0-					65
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	74	1	792	2	N	-0-					65
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	63	1	745	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	75	1	1001	2	N	-0-					45
11	1830	N	920	-0-	-910	-0-	69	1	851	2	N	-0-					45
12	1581	N	914	-0-	-667	-0-	66	1	848	2	N	-0-					45
01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	71	1	866	2	N	-0-					45
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	911	2	N	2					47
							2	9									
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					47

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	22					112
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

10	372	N	315	-0-	-57	-0-	22	1	293	2	N	-0-					57
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					57
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	19	1	238	2	N	-0-					57
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	N	-0-					57
02	420	N	118	-0-	-302	-0-	10	1	108	2	N	-0-					57
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	N	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	5			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	93	1	1237	2	N	-0-					42
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	N	-0-					42
12	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					42
01	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	85	1	1034	2	N	-0-					42
02	1400	N	1077	-0-	-323	-0-	92	1	985	2	N	-0-					42
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	94	1	1107	2	N	-0-					42

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	199	1	2659	2	Y	26					78
							29	9									
11	3210	X	2483	-0-	-727	-0-	185	1	2284	2	Y	13	69	1			22
							14	9									
12	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	204	1	2610	2	Y	16					38
							18	9									
01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	205	1	2487	2	Y	28					66
							31	9									
02	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	211	1	2258	2	Y	32					98
							35	9									
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5286	216	1	2551	2	Y	14	81	1			31
							15	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	-0-					47
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	69	1	856	2	N	-0-					47
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	N	-0-					47
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	2	N	-0-					47
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	2	N	-0-					47
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	68	1	807	2	N	-0-					47

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT 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
10	3100	N	1460	-0-	-1640	615	101	1	1351	2	Y	7					40
							8	9									
11	2038	N	1423	-0-	-615	-0-	106	1	1304	2	Y	12	40	1			12
							13	9									
12	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	100	1	1275	2	Y	9					21
							10	9									
01	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	79	1	956	2	Y	5					26
							6	9									
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	103	1	1102	2	Y	22					48
							24	9									
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	2793	121	1	1426	2	Y	15	46	1			17
							17	9									

GRISSOM GAS UNIT 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
10	3008	N	1217	-0-	-1791	-0-	84	1	1126	2	Y	6					33
							7	9									
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	84	1	1032	2	Y	8	31	1			10
							9	9									
12	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	81	1	1033	2	Y	7					17
							8	9									
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	88	1	1067	2	Y	11					28
							12	9									
02	DLQ G-10		743	-0-	743	743	63	1	678	2	Y	2					30
							2	9									
03	DLQ G-10		870	-0-	870	1613	67	1	797	2	Y	5	25	1			10
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	3					43
							3	9									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					43
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					43
01	217	N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	2	N	-0-					43
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					43
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					43

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	447	1	2559	2	Y	18					53
							20	9									
11	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	369	1	1959	2	Y	-0-					53
12	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	415	1	2321	2	Y	16	44	1			25
							18	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	434	1	2592	2	Y	10					35
							11	9									
02	DLQ G-10		2574	-0-	2574	2574	424	1	2135	2	Y	14					49
							15	9									
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4898	336	1	1988	2	Y	-0-	33	1			16

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2158	N	1041	-0-	-1117	-0-	154	1	880	2	Y	6					18
							7	9									
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	163	1	863	2	Y	5					23
							6	9									
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	157	1	877	2	Y	3	17	1			9
							3	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	166	1	989	2	Y	5					14
							6	9									
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	163	1	823	2	Y	5					19
							6	9									
03	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2192	172	1	1021	2	Y	6	17	1			8
							7	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					55
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	17	1	210	2	N	-0-					55
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	7					62
							8	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-					62
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	17	1	180	2	N	-0-					62
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	22	1	257	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	2460	-0-		-640	3640	363	1	2075	2	Y	20					43
								22	9									
11	3000	N	2769	-0-		-231	3409	436	1	2312	2	Y	19					62
								21	9									
12	3100	N	2550	-0-		-550	2859	386	1	2162	2	Y	2	41	1			23
								2	9									
01	3100	N	2733	-0-		-367	2492	391	1	2332	2	Y	9					32
								10	9									
02	2800	N	2245	-0-		-555	1937	370	1	1863	2	Y	11					43
								12	9									
*03	3100	N	3028	-0-		-72	1865	434	1	2572	2	Y	20	42	1			21
								22	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1622	-0-		-1478	250	111	1	1489	2	Y	20					44
								22	9									
11	1896	N	1646	-0-		-250	-0-	122	1	1507	2	Y	15	45	1			14
								17	9									
12	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	118	1	1517	2	Y	11					25
								12	9									
01	1705	N	1640	-0-		-65	-0-	123	1	1500	2	Y	15					40
								17	9									
02	DLQ G-10		1032	-0-		1032	1032	88	1	943	2	Y	1					41
								1	9									
03	DLQ G-10		1338	-0-		1338	2370	103	1	1221	2	Y	13	39	1			15
								14	9									

GRISSOM GAS UNIT 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
10	2889	N	1367	-0-		-1522	-0-	202	1	1155	2	Y	9					24
								10	9									
11	1230	N	1167	-0-		-63	-0-	185	1	980	2	Y	2					26
								2	9									
12	1302	N	1124	-0-		-178	-0-	170	1	952	2	Y	2	18	1			10
								2	9									
01	1333	N	1138	-0-		-195	-0-	163	1	972	2	Y	3					13
								3	9									
02	DLQ G-10		1058	-0-		1058	1058	174	1	876	2	Y	7					20
								8	9									
03	DLQ G-10		1338	-0-		1338	2396	192	1	1137	2	Y	8	19	1			9
								9	9									

GRISSOM GAS UNIT 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
10	3100	N	1861	-0-		-1239	1422	129	1	1729	2	Y	3					45
								3	9									
11	3000	N	1691	-0-		-1309	113	127	1	1564	2	Y	-0-					45
12	1984	N	1842	-0-		-142	-0-	133	1	1698	2	Y	10					55
								11	9									
01	1984	N	1315	-0-		-669	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					55
02	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	142	1	1522	2	Y	-0-					55
03	1829	N	1469	-0-		-360	-0-	115	1	1353	2	Y	1	26	1			30
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	499	-0-	-307	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
11	750	N	306	-0-	-444	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
12	620	N	381	-0-	-239	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1757	-0-	-1343	1674	122	1	1635	2	Y	-0-					20
11	3000	N	1894	-0-	-1106	568	142	1	1750	2	Y	2					22
							2	9									
12	2524	N	1956	-0-	-568	-0-	140	1	1791	2	Y	23					45
							25	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	147	1	1785	2	Y	-0-					45
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	162	1	1739	2	Y	-0-					45
03	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	142	1	1675	2	Y	10	40	1			15
							11	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	792	-0-	-14	-0-	55	1	737	2	N	-0-					22
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-					22
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	47	1	597	2	N	-0-					22
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	50	1	613	2	N	-0-					22
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	48	1	514	2	N	1					23
							1	9									
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	34	1	398	2	N	-0-					23

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	143	1	1377	2	N	2					42
							2	9									
11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	133	1	1191	2	N	-0-					42
12	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	116	1	1005	2	N	-0-					42
01	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	127	1	1013	2	N	3					45
							3	9									
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	132	1	1031	2	N	3					48
							3	9									
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	140	1	1188	2	N	2					50
							2	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. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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. (I) GAS 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	748	-0-	-89	-0-	52	1	696	2	N	-0-					25
11	810	N	425	-0-	-385	-0-	32	1	393	2	N	-0-					25
12	930	N	552	-0-	-378	-0-	40	1	512	2	N	-0-					25
01	806	N	504	-0-	-302	-0-	38	1	466	2	N	-0-					25
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	31	1	327	2	N	-0-					25
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	32	1	376	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	70	1	934	2	N	4					47
							4	9									
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	79	1	980	2	N	-0-					47
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	73	1	939	2	N	-0-					47
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	71	1	858	2	N	1					48
							1	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	82	1	875	2	N	-0-					48
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	79	1	935	2	N	-0-					48

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
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	243	1	2337	2	N	3					63
							3	9									
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	232	1	2080	2	N	-0-					63
12	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	233	1	2013	2	N	2					65
							2	9									
01	2573	N	2249	-0-	-324	-0-	250	1	1996	2	N	3					68
							3	9									
02	2156	N	2027	-0-	-129	-0-	230	1	1795	2	N	2					70
							2	9									
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	222	1	1881	2	N	-0-					70

GRISSOM GAS UNIT 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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	N	3					75
							3	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-					75
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					75
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1220	2	N	5					80
							6	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1140	2	N	4					84
							4	9									
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	16					100
							18	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
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	53	1	702	2	N	-0-					27
11	750	N	650	-0-	-100	-0-	49	1	601	2	N	-0-					27
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	44	1	563	2	N	-0-					27
01	806	N	577	-0-	-229	-0-	44	1	533	2	N	-0-					27
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	50	1	534	2	N	-0-					27
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	45	1	532	2	N	-0-					27

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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-					53
11	780	N	519	-0-	-261	-0-	39	1	480	2	N	-0-					53
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	57	1	735	2	N	-0-					53
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	40	1	487	2	N	4					57
							4	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-					57
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	62	1	738	2	N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	2	N	2					55
							2	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	99	1	885	2	N	-0-					55
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-					55
01	1271	N	837	-0-	-434	-0-	93	1	744	2	N	-0-					55
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1114	2	N	2					57
							2	9									
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	112	1	947	2	N	3					60
							3	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	123	1	1182	2	N	-0-					28
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	119	1	1064	2	N	-0-					28
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	131	1	1137	2	N	-0-					28
01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	114	1	913	2	N	2					30
							2	9									
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	122	1	951	2	N	-0-					30
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	118	1	1003	2	N	13					43
							14	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	82	1	792	2	N	-0-					65
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	78	1	699	2	N	-0-	3	5			62
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	96	1	828	2	N	6	3	5			65
							7	9									
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	69	1	553	2	N	3					68
							3	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	N	4					72
							4	9									
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	94	1	799	2	N	-0-					72

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	67	1	902	2	N	2	2	5			35
							2	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	71	1	874	2	N	2	2	5			35
							2	9									
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	78	1	993	2	N	2	2	5			35
							2	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					35
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	-0-					35
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	N	8					43
							9	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	22	1	294	2	N	-0-					32
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	34	1	419	2	N	-0-					32
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					32
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	2	N	-0-					32
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1	376	2	N	-0-					32
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	1					33
							1	9									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

10	496	N	288	-0-	-208	-0-	20	1	268	2	N	-0-					23
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	16	1	200	2	N	-0-					23
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	19	1	246	2	N	-0-					23
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	N	-0-	13	5			10
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

10	620	N	604	-0-	-16	-0-	42	1	562	2	N	-0-					43
11	750	N	569	-0-	-181	-0-	43	1	526	2	N	-0-					43
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	44	1	566	2	N	-0-					43
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	N	-0-					43
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	45	1	484	2	N	-0-					43
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	27	1	315	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	109	1	1045	2	N	7					60
							8	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	978	2	N	2					62
							2	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	N	1					63
							1	9									
01	1147	N	661	-0-	-486	-0-	73	1	586	2	N	2					65
							2	9									
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	98	1	764	2	N	-0-					65
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	136	1	1156	2	N	7					72
							8	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	2	N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	349	1	3355	2	N	13	16	5			70
							14	9									
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	367	1	3298	2	N	19	16	5			73
							21	9									
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	305	1	2643	2	N	18	16	5			75
							20	9									
01	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	299	1	2389	2	N	3					78
							3	9									
02	3192	X	2391	-0-	-801	-0-	271	1	2108	2	N	11					89
							12	9									
03	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	272	1	2305	2	N	-0-					89

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	601	1	2330	2	N	5					87
							6	9									
11	2760	N	2204	-0-	-556	-0-	594	1	1610	2	N	-0-					87
12	2945	N	2131	-0-	-814	-0-	593	1	1519	2	N	17	72	1			32
							19	9									
01	2852	N	2224	-0-	-628	-0-	594	1	1619	2	N	10					42
							11	9									
02	2044	N	1824	-0-	-220	-0-	590	1	1234	2	N	-0-					42
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	596	1	1847	2	N	-0-					42

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

10	434	N	123	-0-	-311	-0-	12	1	111	2	N	-0-					63
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-					63
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-					63
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	2	N	-0-					63
02	504	N	55	-0-	-449	-0-	6	1	49	2	N	-0-					63
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	113	1	1091	2	N	5			80
							6	9							
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	114	1	1025	2	N	2			82
							2	9							
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	114	1	986	2	N	-0-			82
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	126	1	1004	2	N	-0-			82
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	120	1	933	2	N	-0-			82
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	-0-			82

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	7			12
							8	9							
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-			12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	224	1	2155	2	N	-0-					90
11	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	207	1	1858	2	N	5					95
							6	9									
12	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	206	1	1787	2	N	6	63	1			38
							7	9									
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	240	1	1918	2	N	-0-					38
02	1932	N	1666	-0-	-266	-0-	189	1	1475	2	N	2					40
							2	9									
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	193	1	1633	2	N	-0-					40

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
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	39	1	372	2	N	-0-					43
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	51	1	460	2	N	-0-					43
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-					43
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	459	2	N	-0-					43
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	48	1	376	2	N	-0-					43
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	-0-					43

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
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	197	1	1899	2	N	-0-					85
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1	1675	2	N	-0-					85
12	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	202	1	1744	2	N	-0-					85
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	215	1	1720	2	N	-0-					85
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1586	2	N	4					89
							4	9									
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	208	1	1765	2	N	3					92
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	74	1	841	2	N	-0-					89
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	N	1					90
							1	9									
12	961	N	520	-0-	-441	-0-	46	1	464	2	N	9	79	1			20
							10	9									
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	87	1	834	2	N	8					28
							9	9									
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	70	1	621	2	N	-0-					28
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	44	1	406	2	N	7					35
							8	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	245	1	2771	2	N	10					42
							11	9									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	230	1	2318	2	N	5					47
							6	9									
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	231	1	2335	2	N	18					65
							20	9									
01	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	232	1	2207	2	N	3					68
							3	9									
02	2380	N	2267	-0-	-113	-0-	229	1	2025	2	N	12					80
							13	9									
03	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	231	1	2144	2	N	9					89
							10	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1075	2	N	22					57
							24	9									
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	95	1	956	2	N	6					63
							7	9									
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	95	1	962	2	N	5					68
							6	9									
01	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	96	1	914	2	N	7					75
							8	9									
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	92	1	815	2	N	-0-					75
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	84	1	778	2	N	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	100	1	1124	2	N	1					53
							1	9									
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	111	1	1115	2	N	-0-					53
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	120	1	1215	2	N	9					62
							10	9									
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	133	1	1269	2	N	1					63
							1	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	17					80
							19	9									
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1241	2	N	9					89
							10	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	198	1	1909	2	N	-0-					82
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	197	1	1766	2	N	2					84
							2	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	210	1	1815	2	N	5					89
							6	9									
01	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	218	1	1745	2	N	42	109	1			22
							46	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	1670	2	N	3					25
							3	9									
03	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	207	1	1757	2	N	2					27
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

10	806	N	391	-0-	-415	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	1	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	2	Y	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	1330	2	Y	9	10	1			4
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	42 15	1 9	1236	2	Y	14	13	1			5
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	50 23	1 9	1432	2	Y	21	17	1			9
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1071	2	Y	13	15	1			7
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	29 10	1 9	878	2	Y	9	12	1			4
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	33 12	1 9	991	2	Y	11	9	1			6

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2054	2	6	9	Y	5					21
11	1560	X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			Y	-0-					21
12	1798	X	1308	-0-	-490	-0-	1308	2			Y	-0-					21
01	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	1470	2			Y	-0-					21
02	1848	X	1348	-0-	-500	-0-	1348	2			Y	-0-	19	1			2
03	2046	X	1416	-0-	-630	-0-	1416	2			Y	-0-					2

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					6
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					6
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					6
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					6
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	5	1			1
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					1

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

10	713	X	563	-0-	-150	-0-	562	2	1	9	Y	1					7
11	690	X	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					7
12	651	X	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					7
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					7
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			Y	-0-	6	1			1
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					6
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					6
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	5	1			1
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					1

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
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	7	1	244	2	Y	1					19
							1	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	Y	1					20
							1	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-					20
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					20
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	Y	3					23
							3	9									
03	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					23

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
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	2	6	9	Y	5					23
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1442	2	4	9	Y	4					27
12	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	2			Y	-0-					27
01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1136	-0-	-152	-0-	1134	2	2	9	Y	2	24	1			5
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1122	2	4	9	Y	4					9

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9	9	Y	8	30	1			9
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	2	10	9	Y	9					18
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27					45
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	Y	19	49	1			15
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15					30
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	974	2	26	9	Y	24					54

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
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3228	2	11	9	Y	10					24
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					24
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					24
01	3224	X	1964	-0-	-1260	-0-	1964	2			Y	-0-					24
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-	22	1			2
03	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1664	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	651	X	568	-0-	-83	-0-	567	2	1	9	Y	1					5
11	630	X	403	-0-	-227	-0-	403	2			Y	-0-					5
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					5
01	558	X	374	-0-	-184	-0-	374	2			Y	-0-					5
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	63	1	2175	2	Y	5					81
							6	9									
11	2160	N	1425	-0-	-735	-0-	35	1	1388	2	Y	2					83
							2	9									
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	50	1	1823	2	Y	11					94
							12	9									
01	2232	N	245	-0-	-1987	-0-	3	1	239	2	Y	3					97
							3	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					97
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					97

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

10	806	X	444	-0-	-362	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
12	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

10	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	76	1	2816	2	Y	14					49
							15	9									
11	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	64	1	2247	2	Y	25					74
							28	9									
12	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	63	1	2427	2	Y	19					93
							21	9									
01	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	55	1	2185	2	Y	24					117
							26	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	69	1	2757	2	Y	7					124
							8	9									
*03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	2	Y	12					136
							13	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	2	4	9	Y	4					24
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					24
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					24
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					24
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-	22	1			2
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					2

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
10	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	40	1	1492	2	Y	8					29
							9	9									
11	1500	N	1084	-0-	-416	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					29
12	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	28	1	1092	2	Y	-0-					29
01	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					29
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	-0-					29
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-					29

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	2	Y	24					37
							26	9									
11	2070	N	1314	-0-	-756	-0-	43	1	1271	2	Y	-0-	37	1			-0-
12	2139	N	928	-0-	-1211	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	67	1	2009	2	Y	14	1	1			13
							15	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	64	1	1934	2	Y	12	22	1			3
							13	9									
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	71	1	2160	2	Y	14					17
							15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	Y	2					4
							2	9									
11	2280	N	1875	-0-	-405	-0-	61	1	1801	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
12	2542	N	1839	-0-	-703	-0-	61	1	1756	2	Y	20					28
							22	9									
01	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	64	1	1907	2	Y	15	29	1			14
							17	9									
02	2324	X	2101	-0-	-223	-0-	67	1	2015	2	Y	17	24	1	3	8	4
							19	9									
03	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	70	1	2120	2	Y	15					19
							17	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	71	1	2039	2	Y	7					11
							8	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	2	Y	30	22	1			19
							33	9									
12	2201	N	1522	-0-	-679	-0-	50	1	1431	2	Y	37					56
							41	9									
01	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	65	1	1939	2	Y	35	58	1			33
							39	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	28	51	1			10
							31	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	59	1	1786	2	Y	29					39
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	3	1	1389	2	Y	7					37
								8	9									
11	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	2	1	986	2	Y	15					52
								17	9									
12	931	N	931	-0-		-0-	-0-	2	1	857	2	Y	65					117
								72	9									
01	930	N	620	-0-		-310	-0-	1	1	571	2	Y	44	111	1			50
								48	9									
02	952	N	781	-0-		-171	-0-	2	1	743	2	Y	33					83
								36	9									
*03	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	4	1	1483	2	Y	42					125
								46	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 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
10	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	1036	2	8	9	Y	7	31	1			8
11	932	N	932	-0-		-0-	-0-	925	2	7	9	Y	6					14
12	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	1239	2	32	9	Y	29					43
01	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	1408	2	21	9	Y	19	47	1			15
02	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	1066	2	14	9	Y	13					28
*03	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	1266	2	28	9	Y	25					53

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-	2	1	1022	2	Y	5					26
								6	9									
11	960	N	941	-0-		-19	-0-	2	1	924	2	Y	14					40
								15	9									
12	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-					40
01	1023	N	761	-0-		-262	-0-	2	1	759	2	Y	-0-	38	1			2
02	868	N	713	-0-		-155	-0-	2	1	711	2	Y	-0-					2
*03	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	3	1	1353	2	Y	-0-					2

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1217	-0-		-116	-0-	1200	2	17	9	Y	15					15
01	1364	N	1239	-0-		-125	-0-	1220	2	19	9	Y	17					32
02	1232	N	1188	-0-		-44	-0-	1169	2	19	9	Y	17	35	1			14
*03	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	1427	2	21	9	Y	19					33

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

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. GAS LIFT (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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	2	Y	7					31
							8	9									
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	2	1	902	2	Y	13					44
							14	9									
12	1209	N	641	-0-	-568	-0-	1	1	640	2	Y	-0-					44
01	1302	N	525	-0-	-777	-0-	1	1	524	2	Y	-0-	41	1			3
02	868	N	573	-0-	-295	-0-	1	1	572	2	Y	-0-					3
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	3	1	1236	2	Y	-0-					3

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. GAS LIFT (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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	4	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	4	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	561	-0-	-431	-0-	1	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	2	1	802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	654	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	716	2	Y	2	2	1			1
							2	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. GAS LIFT (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	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	96	1	2824	2	Y	61	47	1			24
							67	9									
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2580	2	Y	69	64	1			29
							76	9									
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	2	Y	57	57	1			29
							63	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	91	1	2727	2	Y	54	56	1			27
							59	9									
03	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	84	1	2543	2	Y	53	52	1			28
							58	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. GAS LIFT (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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2592	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	107	1	3146	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	115	1	3295	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	100	1	2986	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	70	1	2116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	70	1	2131	2	Y	2	2	1			1
							2	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. (I) GAS 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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	71	1	2043	2	Y	13					22
							14	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	9	25	1			6
							10	9									
12	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	72	1	2064	2	Y	13					19
							14	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	75	1	2248	2	Y	10	20	1			9
							11	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	73	1	2185	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	79	1	2395	2	Y	10					13
							11	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. (I) GAS 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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	94	1	3260	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
11	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	101	1	2484	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	116	1	3852	2	Y	23	16	1			10
							25	9									
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	106	1	2777	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
*03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	102	1	2778	2	Y	19	21	1			2
							21	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	80	1	2306	2	Y	27					43
							30	9									
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	Y	27	52	1			18
							30	9									
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2275	2	Y	39					57
							43	9									
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	83	1	2485	2	Y	28	59	1			26
							31	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2563	2	Y	26	44	1			8
							29	9									
*03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	100	1	3014	2	Y	32					40
							35	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2	7	9	Y	6					30
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2335	2	19	9	Y	17					47
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					47
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					47
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1949	2	11	9	Y	10	42	1			15
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2323	2	25	9	Y	23					38

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3074	2	8	9	Y	7					34
11	3000	N	3421	-0-	421	421	3420	2	1	9	Y	1					35
12	3100	N	3445	-0-	345	766	3445	2			Y	-0-					35
01	3100	N	3435	-0-	335	1101	3435	2			Y	-0-					35
02	4192	X	3091	-0-	-1101	-0-	3091	2			Y	-0-	32	1			3
*03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1					4

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
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	111	1	3820	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
11	3120	X	2340	-0-	-780	-0-	91	1	2240	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
12	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	79	1	2603	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
01	3689	X	1784	-0-	-1905	-0-	66	1	1711	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
02	2324	X	1815	-0-	-509	-0-	69	1	1739	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	62	1	1693	2	Y	7	8	1			1
							8	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
10	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	113	1	3894	2	N	15					187
							17	9									
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	192	1	4706	2	N	17					204
							19	9									
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	169	1	5611	2	N	20	177	1			47
							22	9									
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	187	1	4877	2	N	26					73
							29	9									
02	4592	X	4545	-0-	-47	-0-	172	1	4347	2	N	24					97
							26	9									
03	5363	X	5175	-0-	-188	-0-	183	1	4962	2	N	27					124
							30	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
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2820	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
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	98	1	2824	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3073	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	104	1	2962	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	106	1	3157	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	105	1	3147	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3405	2	Y	16	15	1			8
							18	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
10	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	2840	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2752	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2869	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2983	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	2772	X	2501	-0-	-271	-0-	2491	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2479	2	14	9	N	13	13	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
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	111	1	3203	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
11	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	79	1	2334	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	87	1	2477	2	Y	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3168	2	Y	25	12	1			13
							28	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2548	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
*03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	93	1	2822	2	Y	22	19	1			12
							24	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
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3433	2	36	9	Y	33					33
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3610	2	42	9	Y	38					71
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2326	2	30	9	Y	27	76	1			22
*03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3035	2	34	9	Y	31					53

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
10	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2914	2	65	9	Y	59					184
11	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2846	2	57	9	Y	52	188	1			48
12	3410	X	2321	-0-	-1089	-0-	2315	2	6	9	Y	5					53
01	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	2662	2	7	9	Y	6					59
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	2487	2	7	9	Y	6	60	1			5
03	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2824	2	7	9	Y	6					11

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
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4660	2	Y	29	30	1			13
							32	9									
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	127	1	3758	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	121	1	3469	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119	1	3547	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
*03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	127	1	3834	2	Y	18	17	1			9
							20	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2896	-0-	-584	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2784	2	8	9	Y	7					7
01	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2857	2	9	9	Y	8					15
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2843	2	9	9	Y	8	17	1			6
*03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	2	10	9	Y	9					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	107 23	1 9	3089	2	Y	21					36
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	3342	2	Y	14	41	1			9
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	75 17	1 9	2134	2	Y	15					24
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	101 19	1 9	3035	2	Y	17	25	1	3	8	13
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	110 15	1 9	3313	2	Y	14	23	1			4
*03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	3329	2	Y	15					19

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

10	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2460	2	10	9	N	9	9	1			-0-
11	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2184	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2437	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2400	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2298	2	15	9	N	14	14	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105 22	1 9	3022	2	Y	20	22	1			9
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	109 6	1 9	3222	2	Y	5	12	1			2
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	114 7	1 9	3250	2	Y	6	6	1			2
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	139 12	1 9	4152	2	Y	11	5	1	4	8	4
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	3508	2	Y	6	7	1	1	8	2
*03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	127 7	1 9	3848	2	Y	6	5	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	93	1	2778	2	Y	51	48	1			26
							56	9									
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	81	1	2422	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
*03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2843	2	Y	50	43	1			26
							55	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(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	N	2288	-0-	-223	-0-	76	1	2197	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	98	1	2797	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	91	1	2723	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
02	2800	N	3170	-0-	370	370	102	1	3057	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*03	3100	N	3367	-0-	267	637	107	1	3248	2	Y	11	10	1			6
							12	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	2108	2	15	9	Y	14	50	1			16
11	2040	N	1906	-0-	-134	-0-	1892	2	14	9	Y	13					29
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2774	2	9	9	Y	8					37
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	38	1			4
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2490	2	4	9	Y	4					8
03	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2603	2	8	9	Y	7					15

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	24645	X	19419	-0-	-5226	-0-	19327	2	92	9	N	84	185	1			78
11	23850	X	19141	-0-	-4709	-0-	19051	2	90	9	N	82					160
12	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	22354	2			N	-0-					160
01	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21401	2	120	9	N	109	183	1	1	8	85
02	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	18911	2	138	9	N	125	1	8			209
03	22351	X	21616	-0-	-735	-0-	21571	2	45	9	N	41	181	1	1	8	68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50065	X	40847	-0-	-9218	-0-	88	1	40384	2	Y	341	379	1			76
							375	9									
11	48450	X	37385	-0-	-11065	-0-	80	1	36964	2	Y	310	282	1			104
							341	9									
12	42408	X	37005	-0-	-5403	-0-	81	1	36672	2	Y	229	250	1			83
							252	9									
01	42191	X	35933	-0-	-6258	-0-	86	1	35596	2	Y	228	217	1			94
							251	9									
02	31920	X	31390	-0-	-530	-0-	74	1	31095	2	Y	201	219	1			76
							221	9									
03	35340	X	33163	-0-	-2177	-0-	81	1	32855	2	Y	206	215	1			67
							227	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126294	X	81580	-0-	-44714	-0-	81110	2	470	9	Y	427	423	1			110
11	112620	X	86794	-0-	-25826	-0-	86281	2	513	9	Y	466	485	1			91
12	115072	X	83015	-0-	-32057	-0-	82572	2	443	9	Y	403	314	1			180
01	113646	X	81065	-0-	-32581	-0-	80614	2	451	9	Y	410	492	1			98
02	80528	X	69871	-0-	-10657	-0-	69502	2	369	9	Y	335	325	1			108
03	89156	X	74227	-0-	-14929	-0-	73763	2	464	9	Y	422	490	1			40

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75268	X	52321	-0-	-22947	-0-	114	1	51856	2	Y	319	362	1			70
							351	9									
11	63900	X	46733	-0-	-17167	-0-	100	1	46322	2	Y	283	258	1			95
							311	9									
12	66030	X	49372	-0-	-16658	-0-	109	1	48870	2	Y	357	323	1			129
							393	9									
01	59737	X	47978	-0-	-11759	-0-	114	1	47472	2	Y	356	338	1			147
							392	9									
02	43456	X	42067	-0-	-1389	-0-	98	1	41622	2	Y	315	344	1			118
							347	9									
03	48112	X	45147	-0-	-2965	-0-	110	1	44676	2	Y	328	339	1			107
							361	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					2
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					2
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					2
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					2
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	Y	7					11
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	Y	2	9	1			4
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1					5
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1074	2	2	9	Y	2					8
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1160	2	4	9	Y	4	9	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2221	2	12	9	Y	11					18
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			Y	-0-	10	1			8
12	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1591	2	1	9	Y	1					9
01	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	1860	2	1	9	Y	1					10
02	2016	X	1644	-0-	-372	-0-	1644	2			Y	-0-					10
03	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			Y	-0-					10

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
10	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			Y	-0-					15
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			Y	-0-					15
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					15
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					15
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					15
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					15

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
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					15
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					15
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					15
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					15
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					15
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-	10	1			5

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
10	1891	N	1158	-0-	-733	-0-	1156	2	2	9	Y	2	17	1			11
11	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	1105	2			Y	-0-					11
12	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1041	2	2	9	Y	2					13
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					13
02	1036	N	831	-0-	-205	-0-	830	2	1	9	Y	1					14
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	950	2	2	9	Y	2					16

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
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2214	2	14	9	Y	13	1	8			28
11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	1988	2	2	9	Y	2	14	1			16
12	3007	X	2093	-0-	-914	-0-	2092	2	1	9	Y	1					17
01	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	2259	2	6	9	Y	5					23
*03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2769	2	10	9	Y	9	22	1	1	8	9

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1661	2	9	9	Y	8					16
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	Y	1	12	1			5
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	Y	1					6
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					7
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					7
03	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					7

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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					13
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			Y	-0-					13
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					13
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					13
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					13
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-	5	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2			Y	-0-					7
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					7
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					7
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					7
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					7
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					7

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					9
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					9
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					9
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					10
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			Y	-0-					10
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					11

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
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1000	2	2	9	Y	2	13	1			3
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					3
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					4
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					4
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	884	2	2	9	Y	2					6
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2					8

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
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					14
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	Y	7					21
12	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	1786	2	6	9	Y	5					26
01	2170	N	1415	-0-	-755	-0-	1415	2			Y	-0-					26
02	2044	N	1300	-0-	-744	-0-	1300	2			Y	-0-					26
03	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1348	2	9	9	Y	8	17	1			17

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
10	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2076	2	11	9	Y	10					22
11	2310	X	2154	-0-	-156	-0-	2153	2	1	9	Y	1	15	1			8
12	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	2267	2	1	9	Y	1					9
01	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	2049	2	1	9	Y	1					10
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			Y	-0-					10
03	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			Y	-0-					10

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			Y	-0-					20
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			Y	-0-					20
12	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			Y	-0-					20
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					20
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	8	1			12

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
10	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	2027	2			Y	-0-					28
11	2820	X	1992	-0-	-828	-0-	1992	2			Y	-0-					28
12	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	1777	2			Y	-0-					28
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	2			Y	-0-					28
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					28
*03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	Y	10					17
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	15	1			3
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2478	2	1	9	Y	1					4
01	2449	X	1570	-0-	-879	-0-	1569	2	1	9	Y	1					5
02	2912	X	1266	-0-	-1646	-0-	1266	2			Y	-0-					5
03	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2			Y	-0-					5

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
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					22
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					22
12	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3048	2			Y	-0-					22
01	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2823	2			Y	-0-					22
02	3696	X	2331	-0-	-1365	-0-	2331	2			Y	-0-					22
03	4092	X	3036	-0-	-1056	-0-	3036	2			Y	-0-	18	1			4

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
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-					59
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					59
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					59
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					59
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					59
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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
10	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3079	2	7	9	Y	6	38	1			1
11	3660	X	3034	-0-	-626	-0-	3033	2	1	9	Y	1					2
12	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2796	2	6	9	Y	5					7
01	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	2			Y	-0-					7
02	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	2525	2	4	9	Y	4					11
03	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	2157	2	7	9	Y	6					17

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
10	3937	X	3154	-0-	-783	-0-	3153	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	3600	X	3005	-0-	-595	-0-	3005	2			Y	-0-					27
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					27
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	3650	2	1	9	Y	1	1	8			27

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					49
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					49
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					49
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					49
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					46
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					46
12	1364	N	907	-0-	-457	-0-	907	2			Y	-0-					46
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-					46
02	980	N	767	-0-	-213	-0-	767	2			Y	-0-					46
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			Y	-0-					35
11	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	2169	2	15	9	Y	14					49
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	Y	6					55
01	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			Y	-0-					55
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	2			Y	-0-					55
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2300	2	7	9	Y	6					61

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
10	6045	X	5305	-0-	-740	-0-	5283	2	22	9	Y	20	1	8			37
11	5880	X	4835	-0-	-1045	-0-	4835	2			Y	-0-					37
12	6076	X	5169	-0-	-907	-0-	5165	2	4	9	Y	4					41
01	6076	X	5022	-0-	-1054	-0-	5020	2	2	9	Y	2					43
02	5264	X	5012	-0-	-252	-0-	5004	2	8	9	Y	7					50
03	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	2			Y	-0-					50

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					31
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					31
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					31
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					31
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					31
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3698	-0-	-983	-0-	3690	2	8	9	Y	7	36	1			3
11	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	3672	2			Y	-0-					3
12	4681	X	3353	-0-	-1328	-0-	3351	2	2	9	Y	2					5
01	4464	X	3458	-0-	-1006	-0-	3457	2	1	9	Y	1					6
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	Y	2					8
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					8

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3574	-0-	-580	-0-	3573	2	1	9	Y	1	1	8			89
11	4020	X	3671	-0-	-349	-0-	3668	2	3	9	Y	3					92
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4622	2	18	9	Y	16					108
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3881	2	29	9	Y	26					134
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-	119	1			15
03	4650	X	3710	-0-	-940	-0-	3710	2			Y	-0-					15

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1658	-0-	-481	-0-	1655	2	3	9	Y	3	16	1			11
11	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			Y	-0-					11
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1672	2	1	9	Y	1					12
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1390	2	1	9	Y	1					13
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1343	2	1	9	Y	1					14
03	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			Y	-0-					14

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	2			Y	-0-					2
11	1200	N	641	-0-	-559	-0-	641	2			Y	-0-					2
12	1085	N	663	-0-	-422	-0-	662	2	1	9	Y	1					3
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					3
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3	9	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					33
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			Y	-0-					33
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					33
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					33
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					33
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					33

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
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					62
11	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			Y	-0-					62
12	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			Y	-0-					62
01	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			Y	-0-					62
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					62
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			250
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			250
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			250
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	N	3	3	8			250
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1309	2	4	9	N	4	4	8			250
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1394	2	4	9	N	4	4	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			Y	-0-					4
11	1410	X	936	-0-	-474	-0-	936	2			Y	-0-					4
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2					6
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1					7
02	1400	X	1252	-0-	-148	-0-	1240	2	12	9	Y	11					18
03	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1318	2	7	9	Y	6	17	1			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
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					2
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7	9	Y	6					8
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					8
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	2			Y	-0-					8
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1598	2	2	9	Y	2					10
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6					16

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
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					14
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					14
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1	9	Y	1					15
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	474	2	1	9	Y	1					16
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	391	2	1	9	Y	1					17
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	421	2	1	9	Y	1					18

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
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3962	2	1	9	Y	1	1	8			5
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					5
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3332	2	6	9	Y	5					10
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	Y	1					11
02	3584	X	1672	-0-	-1912	-0-	1657	2	15	9	Y	14					25
03	3968	X	2951	-0-	-1017	-0-	2934	2	17	9	Y	15	36	1			4

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
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	Y	10					12
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	Y	1	12	1			1
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	Y	1					2
01	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	1541	2	1	9	Y	1					3
02	3220	X	1237	-0-	-1983	-0-	1237	2			Y	-0-					3
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			Y	-0-					3

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	16	1			3
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					3
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2					5
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	407	2			Y	-0-					5
02	700	N	330	-0-	-370	-0-	329	2	1	9	Y	1					6
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			Y	-0-					6

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3111	-0-	11	11	3092	2	19	9	Y	17	1	8			31
11	2444	N	2433	-0-	-11	-0-	2429	2	4	9	Y	4	17	1			18
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1					19
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	Y	1					20
02	2800	X	1648	-0-	-1152	-0-	1645	2	3	9	Y	3					23
03	3100	X	1607	-0-	-1493	-0-	1601	2	6	9	Y	5	13	1			15

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	1890	X	1702	-0-	-188	-0-	1702	2			Y	-0-					19
12	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			Y	-0-					19
01	1953	X	1256	-0-	-697	-0-	1256	2			Y	-0-					19
02	2912	X	1116	-0-	-1796	-0-	1116	2			Y	-0-					19
03	2635	X	1129	-0-	-1506	-0-	1129	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	3					42
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2					44
12	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1147	2	1	9	Y	1					45
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1388	2	3	9	Y	3					48
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					50
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	2	2	9	Y	2					52

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	8			9
11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2341	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2214	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2255	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	1864	2			Y	-0-					9
03	2697	X	2166	-0-	-531	-0-	2166	2			Y	-0-					9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					7
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2846	2	10	9	Y	9					16
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	Y	8					24
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					24
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					24
*03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	2	26	9	Y	24	44	1			4

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
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					2
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	Y	2					4
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					4
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					7
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	Y	3					10

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
10	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					189
11	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2021	2			N	-0-					189
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					189
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30	186	1	1	8	32
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			32
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1861	2	23	9	N	21	1	8			52

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
10	4464	X	3311	-0-	-1153	-0-	3292	2	19	9	Y	17					30
11	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	3209	2	1	9	Y	1	22	1			9
12	3751	X	3330	-0-	-421	-0-	3329	2	1	9	Y	1					10
01	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	3157	2	1	9	Y	1					11
02	3108	X	2611	-0-	-497	-0-	2611	2			Y	-0-					11
03	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2996	2			Y	-0-					11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	835	2			Y	-0-					4
11	1440	N	996	-0-	-444	-0-	993	2	3	9	Y	3					7
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					7
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					7
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	792	2	1	9	Y	1					8
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	827	2	3	9	Y	3					11

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
10	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			Y	-0-					3
11	2730	X	1773	-0-	-957	-0-	1766	2	7	9	Y	6					9
12	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2358	2	1	9	Y	1					10
01	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			Y	-0-					10
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1525	2	1	9	Y	1					11
03	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1615	2	6	9	Y	5					16

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
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-					1
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	850	2	3	9	Y	3					4
12	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			Y	-0-					4
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					4
02	784	N	580	-0-	-204	-0-	580	2			Y	-0-					4
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	623	2	2	9	Y	2					6

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
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	Y	1	1	8			6
11	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	2340	2	8	9	Y	7					13
12	2263	X	2207	-0-	-56	-0-	2206	2	1	9	Y	1					14
01	2480	X	1348	-0-	-1132	-0-	1348	2			Y	-0-					14
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2					16
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					20

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
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					60
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					62
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2775	2	10	9	Y	9					71
01	3100	N	3588	-0-	488	488	3562	2	26	9	Y	24					95
02	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			Y	-0-	67	1			28
03	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	2070	2			Y	-0-					28

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
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					34
11	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			Y	-0-					34
12	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			Y	-0-					34
01	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2552	2			Y	-0-					34
02	2828	X	2249	-0-	-579	-0-	2249	2			Y	-0-					34
03	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-	16	1			18

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
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	2023	2			Y	-0-					5
11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2036	2	8	9	Y	7					12
12	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	1892	2	6	9	Y	5					17
01	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			Y	-0-					17
02	1904	N	1644	-0-	-260	-0-	1644	2			Y	-0-					17
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1819	2	12	9	Y	11	21	1			7

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
10	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	Y	2	2	8			15
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					15
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			Y	-0-					15
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1520	2			Y	-0-					15
03	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1407	2			Y	-0-					15

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
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	Y	1					11
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					11
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	Y	3					14
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	Y	1					15
02	2268	X	2135	-0-	-133	-0-	2115	2	20	9	Y	18					33
03	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2488	2	13	9	Y	12	33	1			12

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
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					22
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					22
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					22
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	2	1	9	Y	1	1	8			22
*03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3387	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					10
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					17
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2619	2	8	9	Y	7					24
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					24
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					24
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	Y	14	27	1			11

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
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	1	8			14
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					14
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					14
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					14
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					14
03	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			Y	-0-					14

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
10	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	2109	2			Y	-0-					33
11	2550	X	1832	-0-	-718	-0-	1832	2			Y	-0-					33
12	2635	X	1957	-0-	-678	-0-	1957	2			Y	-0-					33
01	2635	X	1821	-0-	-814	-0-	1821	2			Y	-0-					33
02	2408	X	1540	-0-	-868	-0-	1540	2			Y	-0-					33
03	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			Y	-0-	12	1			21

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
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			Y	-0-					5
11	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	2			Y	-0-					5
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			Y	-0-					5
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					5
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					5

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
10	3751	X	2688	-0-	-1063	-0-	2688	2			Y	-0-					5
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			Y	-0-					5
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					5
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					5
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					5
*03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					5

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					98
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					98
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					98
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					98
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	2			Y	-0-					98
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					52
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					52
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					52
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					52
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					52
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
10	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			Y	-0-					25
11	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	2161	2			Y	-0-					25
12	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			Y	-0-					25
01	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			Y	-0-					25
02	2100	X	1491	-0-	-609	-0-	1491	2			Y	-0-					25
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	1457	2			Y	-0-					25

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
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	2	4	9	Y	4	25	1			2
11	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	1971	2			Y	-0-					2
12	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2033	2	3	9	Y	3					5
01	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			Y	-0-					5
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3					8
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5					13

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
10	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2153	2	3	9	Y	3	3	8			41
11	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	8			41
12	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-					41
01	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2148	2	1	9	Y	1	1	8			41
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	Y	1	1	8			41
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			41

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
10	2635	X	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			Y	-0-					19
11	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2			Y	-0-					19
12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	2232	2			Y	-0-					19
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			Y	-0-					19
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2071	2			Y	-0-					19
*03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-	14	1			5

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
10	2356	X	1869	-0-	-487	-0-	1858	2	11	9	Y	10					17
11	2160	X	1717	-0-	-443	-0-	1716	2	1	9	Y	1	12	1			6
12	2170	X	1504	-0-	-666	-0-	1503	2	1	9	Y	1					7
01	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1561	2	1	9	Y	1					8
02	1596	N	1503	-0-	-93	-0-	1503	2			Y	-0-					8
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					8

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
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2677	2	1	9	Y	1	1	8			6
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					6
12	2325	X	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			Y	-0-					6
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					6
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					6
*03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					6

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
10	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			Y	-0-					11
11	1230	N	993	-0-	-237	-0-	993	2			Y	-0-					11
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			Y	-0-					11
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					11
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					11
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					11

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
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			Y	-0-					79
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3269	2	22	9	Y	20					99
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3135	2	8	9	Y	7					106
01	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2			Y	-0-					106
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					106
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3157	2	10	9	Y	9					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			Y	-0-					5
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	863	2	3	9	Y	3					8
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					10
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					10
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					10
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	905	2	6	9	Y	5	10	1			5
	CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 183792					COMPL. DATE 04/05/2001					TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					4
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					4
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					4
01	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					4
02	2520	X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2			Y	-0-					4
03	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			Y	-0-					4
	THORNTON, EMMA GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 185556					COMPL. DATE 09/13/2001					TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196
10	3503	X	2607	-0-	-896	-0-	2593	2	14	9	Y	13					22
11	3390	X	2620	-0-	-770	-0-	2619	2	1	9	Y	1	17	1			6
12	3503	X	2691	-0-	-812	-0-	2690	2	1	9	Y	1					7
01	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2652	2	1	9	Y	1					8
02	2548	X	2257	-0-	-291	-0-	2257	2			Y	-0-					8
03	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			Y	-0-					8
	BIRD, G. W. ESTATE				WELL #: 8		RRCID -> 185681					COMPL. DATE 08/08/2001					TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095
10	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	2642	2	18	9	Y	16	1	8			30
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	Y	4	19	1	1	8	14
12	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2383	2	1	9	Y	1					15
01	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2415	2	1	9	Y	1					16
02	2408	X	2327	-0-	-81	-0-	2321	2	6	9	Y	5	1	8			20
03	2666	X	1813	-0-	-853	-0-	1806	2	7	9	Y	6	14	1			12
	HINKLE, C.A.				WELL #: 7		RRCID -> 186529					COMPL. DATE 10/25/2001					TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					18
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			Y	-0-					18
01	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	1619	2			Y	-0-					18
02	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			Y	-0-					18
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			Y	-0-					18
	SOONER GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 187298					COMPL. DATE 11/20/2001					TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206
10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			8
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					8
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					8
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					8
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	1564	2			Y	-0-					8
03	2418	N	1942	-0-	-476	-0-	1942	2			Y	-0-					8
	DELTA GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 189489					COMPL. DATE 05/23/2002					TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541
10	4371	X	3754	-0-	-617	-0-	3754	2			Y	-0-					30
11	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			Y	-0-					30
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					30
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4261	2			Y	-0-					30
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					30
*03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	1	9	Y	1	24	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	4278	X	2913	-0-	-1365	-0-	2906	2	7	9	Y	6	28	1			15
11	4110	X	2872	-0-	-1238	-0-	2872	2			Y	-0-					15
12	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	3153	2	2	9	Y	2					17
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3896	2	2	9	Y	2	1	8			18
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3917	2	2	9	Y	2	1	8			19
*03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					19

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
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3498	2	17	9	Y	15					35
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					35
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3995	2	2	9	Y	2					37
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	Y	1					38
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3594	2	7	9	Y	6					44
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			Y	-0-					44

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
10	3255	X	2417	-0-	-838	-0-	2417	2			Y	-0-					85
11	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2392	2			Y	-0-					85
12	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2786	2	7	9	Y	6					91
01	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2496	2			Y	-0-					91
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					91
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					91

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
10	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	8			144
11	3120	X	2013	-0-	-1107	-0-	2013	2			N	-0-					144
12	3224	X	2347	-0-	-877	-0-	2347	2			N	-0-					144
01	3224	X	1688	-0-	-1536	-0-	1688	2			N	-0-					144
02	2352	X	2075	-0-	-277	-0-	2075	2			N	-0-					144
03	2356	X	1848	-0-	-508	-0-	1830	2	18	9	N	16					160

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
10	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	4101	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	4080	X	3324	-0-	-756	-0-	3323	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	Y	1	1	8			19
01	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3526	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	3696	X	3435	-0-	-261	-0-	3434	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	3686	2	1	9	Y	1	1	8			19

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
10	4123	X	3661	-0-	-462	-0-	3638	2	23	9	Y	21	1	8			41
11	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	18
12	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3936	2	4	9	Y	4	1	8			21
01	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	3503	2	2	9	Y	2	1	8			22
02	3696	X	2521	-0-	-1175	-0-	2514	2	7	9	Y	6	1	8			27
03	4092	X	3379	-0-	-713	-0-	3367	2	12	9	Y	11	27	1	1	8	10

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
10	3937	X	2893	-0-	-1044	-0-	2893	2			N	-0-					93
11	3810	X	2802	-0-	-1008	-0-	2800	2	2	9	N	2					95
12	3937	X	2821	-0-	-1116	-0-	2821	2			N	-0-					95
01	3875	X	2640	-0-	-1235	-0-	2640	2			N	-0-					95
02	3304	X	2398	-0-	-906	-0-	2398	2			N	-0-					95
03	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	6417	X	5974	-0-	-443	-0-	5973	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	6210	X	5870	-0-	-340	-0-	5851	2	19	9	Y	17					46
12	6417	X	6195	-0-	-222	-0-	6178	2	17	9	Y	15					61
01	6231	X	5070	-0-	-1161	-0-	5070	2			Y	-0-					61
02	5544	X	5025	-0-	-519	-0-	5025	2			Y	-0-					61
*03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6282	2	42	9	Y	38	73	1			26

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
10	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	1395	2	3	9	Y	3	18	1			7
11	1920	N	1148	-0-	-772	-0-	1148	2			Y	-0-					7
12	1581	N	950	-0-	-631	-0-	949	2	1	9	Y	1					8
01	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-					8
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1031	2	2	9	Y	2					10
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	854	2	2	9	Y	2					12

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
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			Y	-0-					7
11	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1004	2	3	9	Y	3					10
12	1550	N	973	-0-	-577	-0-	973	2			Y	-0-					10
01	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			Y	-0-					10
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					11
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	Y	4					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
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3822	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	3690	X	3095	-0-	-595	-0-	3095	2			Y	-0-					10
12	3813	X	3285	-0-	-528	-0-	3285	2			Y	-0-					10
01	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	3254	2	1	9	Y	1	1	8			10
02	3444	X	2799	-0-	-645	-0-	2798	2	1	9	Y	1	1	8			10
03	3813	X	2753	-0-	-1060	-0-	2753	2			Y	-0-					10

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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4001	2	26	9	Y	24	2	8			49
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4042	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	26
12	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	4039	2	4	9	Y	4	1	8			29
01	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3871	2	3	9	Y	3	1	8			31
02	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3550	2	8	9	Y	7	1	8			37
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	3636	2	13	9	Y	12	29	1	1	8	19

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
10	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			N	-0-					75
11	1170	N	562	-0-	-608	-0-	562	2			N	-0-					75
12	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	2			N	-0-					75
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					75
02	532	N	259	-0-	-273	-0-	259	2			N	-0-					75
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1348	2	86	9	N	78	1	8			152

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
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	2700	X	2387	-0-	-313	-0-	2385	2	2	9	Y	2	2	8			15
12	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2495	2	1	9	Y	1	1	8			15
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			16
02	2408	X	2066	-0-	-342	-0-	2066	2			Y	-0-					16
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 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
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			Y	-0-					26
11	2370	X	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			Y	-0-					26
12	2449	X	1796	-0-	-653	-0-	1796	2			Y	-0-					26
01	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			Y	-0-					26
02	2184	N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			Y	-0-					26
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-	13	1			13

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
10	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	1756	2			Y	-0-					13
11	2100	X	1724	-0-	-376	-0-	1720	2	4	9	Y	4					17
12	2170	X	2101	-0-	-69	-0-	2100	2	1	9	Y	1					18
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					18
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	Y	2					20
03	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1893	2	7	9	Y	6					26

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
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					6
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4					10
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					10
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					10
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					12
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1747	2	7	9	Y	6					18

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
10	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	1042	2	3	9	Y	3					49
11	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	1142	2	2	9	Y	2					51
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9	Y	2					53
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3					56
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	Y	2					58
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	Y	4					62

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
10	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2820	2	1	9	Y	1	1	8			24
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					24
12	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2			Y	-0-					24
01	2914	X	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			Y	-0-					24
02	2884	X	2442	-0-	-442	-0-	2442	2			Y	-0-					24
03	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	8			24

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
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					34
11	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	2956	2			Y	-0-					34
12	3534	X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			Y	-0-					34
01	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			Y	-0-					34
02	3584	X	1950	-0-	-1634	-0-	1950	2			Y	-0-					34
03	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	2432	2			Y	-0-	14	1			20

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
10	2666	X	1812	-0-	-854	-0-	1809	2	3	9	Y	3	23	1			5
11	2580	X	1817	-0-	-763	-0-	1817	2			Y	-0-					5
12	2666	X	1878	-0-	-788	-0-	1875	2	3	9	Y	3					8
01	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1951	2			Y	-0-					8
02	1708	N	1695	-0-	-13	-0-	1692	2	3	9	Y	3					11
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1775	2	4	9	Y	4					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					12
12	2821	X	2229	-0-	-592	-0-	2226	2	3	9	Y	3					15
01	3193	X	1993	-0-	-1200	-0-	1992	2	1	9	Y	1					16
02	2884	X	2052	-0-	-832	-0-	2032	2	20	9	Y	18					34
03	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	1615	2	9	9	Y	8	25	1			17

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
10	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	3054	2	7	9	Y	6	29	1			7
11	3480	X	3156	-0-	-324	-0-	3156	2			Y	-0-					7
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3084	2	2	9	Y	2					9
01	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2861	2	1	9	Y	1					10
02	3052	X	2451	-0-	-601	-0-	2450	2	1	9	Y	1					11
03	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			Y	-0-					11

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
10	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	3034	2	19	9	Y	17	1	8			31
11	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2321	2	4	9	Y	4	17	1			18
12	3658	X	2029	-0-	-1629	-0-	2028	2	1	9	Y	1					19
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2721	2	1	9	Y	1					20
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	Y	6	1	8			25
*03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3520	2	13	9	Y	12	29	1	1	8	7

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
10	3069	X	2152	-0-	-917	-0-	2152	2			Y	-0-					7
11	2970	X	1787	-0-	-1183	-0-	1780	2	7	9	Y	6					13
12	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2483	2	1	9	Y	1					14
01	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	2173	2			Y	-0-					14
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					16
03	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2390	2	8	9	Y	7					23

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
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	552	2	1	9	Y	1	9	1			2
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			Y	-0-					2
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	615	2	1	9	Y	1					3
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					3
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	Y	1					4
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					5

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
10	3503	X	2040	-0-	-1463	-0-	2029	2	11	9	Y	10					18
11	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	2028	2	1	9	Y	1	13	1			6
12	3007	X	1745	-0-	-1262	-0-	1744	2	1	9	Y	1					7
01	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1919	2	1	9	Y	1					8
02	2016	X	1558	-0-	-458	-0-	1558	2			Y	-0-					8
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			Y	-0-					8

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
10	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	1080	2	3	9	Y	3					59
11	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	1034	2	2	9	Y	2					61
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1					62
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1042	2	2	9	Y	2					64
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	951	2	2	9	Y	2					66
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3384	2	4	9	Y	4	4	8			48
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2783	2	2	9	Y	2	2	8			48
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					48
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	2	2	9	Y	2	2	8			48
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	Y	1	1	8			48
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	Y	1	1	8			48

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					15
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					15
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					15
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					15
03	1984	X	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			Y	-0-					15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1652	2	11	9	Y	10	1	8			22
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	Y	3	12	1			13
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	Y	1					14
01	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1583	2	1	9	Y	1					15
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	1390	2	3	9	Y	3					18
03	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1486	2	6	9	Y	5	13	1			10

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4411	2	10	9	Y	9	42	1	1	8	4
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4550	2	3	9	Y	3	1	8			6
01	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3990	2	2	9	Y	2	1	8			7
02	4032	X	3739	-0-	-293	-0-	3737	2	2	9	Y	2					9
03	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	4103	2	1	9	Y	1					10

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			Y	-0-					2
11	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			Y	-0-					2
12	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					2
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			Y	-0-					2
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					2
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			Y	-0-					36
11	3870	X	3029	-0-	-841	-0-	3029	2			Y	-0-					36
12	3999	X	2763	-0-	-1236	-0-	2763	2			Y	-0-					36
01	3999	X	1957	-0-	-2042	-0-	1957	2			Y	-0-					36
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					36
03	3131	X	1986	-0-	-1145	-0-	1986	2			Y	-0-	12	1			24

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
10	4061	X	3457	-0-	-604	-0-	3455	2	2	9	Y	2	2	8			30
11	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	3680	2	3	9	Y	3	3	8			30
12	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	4004	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3650	2	2	9	Y	2	1	8			31
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	2			Y	-0-					31
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	3505	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-					28
11	1980	N	1397	-0-	-583	-0-	1397	2			Y	-0-					28
12	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			Y	-0-					28
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					28
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					28
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					28

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
10	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2253	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					32
12	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			Y	-0-					32
01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2040	2			Y	-0-					32
02	2240	N	1836	-0-	-404	-0-	1836	2			Y	-0-					32
03	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					32

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
10	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2			Y	-0-					79
11	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			Y	-0-					79
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2908	2	8	9	Y	7					86
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					86
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					86
*03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					86

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
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1373	2	8	9	Y	7					18
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1	10	1			9
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	Y	1					10
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1					11
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					11
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					11

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
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	2	3	9	Y	3	13	1			2
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			Y	-0-					2
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			Y	-0-					2
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					3
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					4
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					4

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
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1	1	8			6
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2616	2	9	9	Y	8					14
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y	1					15
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					15
02	2800	N	3075	-0-	275	275	3071	2	4	9	Y	4					19
*03	3100	N	2905	-0-	-195	80	2895	2	10	9	Y	9					28

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
10	4526	X	3379	-0-	-1147	-0-	3360	2	19	9	Y	17					23
11	4140	X	3205	-0-	-935	-0-	3204	2	1	9	Y	1	22	1			2
12	4216	X	2716	-0-	-1500	-0-	2715	2	1	9	Y	1					3
01	3844	X	2863	-0-	-981	-0-	2862	2	1	9	Y	1					4
02	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	2802	2			Y	-0-					4
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	3999	X	3315	-0-	-684	-0-	3295	2	20	9	Y	18	1	8			38
11	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3329	2	8	9	Y	7	24	1	2	8	19
12	3999	X	3395	-0-	-604	-0-	3393	2	2	9	Y	2	1	8			20
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3575	2	2	9	Y	2	1	8			21
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	Y	10	1	8			30
03	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3032	2	11	9	Y	10	25	1	1	8	14

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
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4786	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	5520	X	4373	-0-	-1147	-0-	4373	2			Y	-0-					16
12	5704	X	4478	-0-	-1226	-0-	4472	2	6	9	Y	5					21
01	5704	X	4256	-0-	-1448	-0-	4255	2	1	9	Y	1					22
02	4480	X	3902	-0-	-578	-0-	3866	2	36	9	Y	33					55
*03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4869	2	26	9	Y	24	62	1			17

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
10	1240	X	1169	-0-	-71	-0-	1150	2	19	9	N	17	182	1	1	8	40
11	1200	X	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					40
12	1240	X	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					40
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					40
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					40
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					40

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
10	1333	X	1268	-0-	-65	-0-	1265	2	3	9	Y	3					57
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y	2					59
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1446	2	2	9	Y	2					61
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	Y	4					65
02	1400	N	1190	-0-	-210	-0-	1188	2	2	9	Y	2					67
03	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1231	2	4	9	Y	4					71

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
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3406	2	4	9	Y	4	4	8			95
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3628	2	3	9	Y	3	3	8			95
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					95
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2	2	8			95
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	Y	1	1	8			95
*03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3293	2	2	9	Y	2	2	8			95

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
10	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3058	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					40
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					40
01	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2681	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	2772	X	2230	-0-	-542	-0-	2230	2			Y	-0-					40
03	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			40

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
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					39
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					39
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					39
01	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	2			Y	-0-					39
02	4116	X	3671	-0-	-445	-0-	3671	2			Y	-0-					39
03	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2			Y	-0-	20	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					15
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					15
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					15
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			Y	-0-					15
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	941	2			Y	-0-					15
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	742	-0-	-870	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	8			46
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					46
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			46
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					46
03	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	2			Y	-0-					46

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			Y	-0-					32
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					32
12	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			Y	-0-					32
01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			Y	-0-					32
02	1540	N	1387	-0-	-153	-0-	1387	2			Y	-0-					32
03	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			Y	-0-					32

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2743	-0-	-419	-0-	2743	2			Y	-0-					61
11	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	2712	2			Y	-0-					61
12	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2706	2			Y	-0-					61
01	3162	X	2112	-0-	-1050	-0-	2112	2			Y	-0-					61
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					61
*03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-	14	1			47

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					40
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					40
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					40
01	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					40
02	3360	X	2154	-0-	-1206	-0-	2154	2			Y	-0-					40
03	3782	X	2525	-0-	-1257	-0-	2525	2			Y	-0-					40

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					61
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					61
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					61
01	2294	N	1609	-0-	-685	-0-	1609	2			Y	-0-					61
02	1792	N	1563	-0-	-229	-0-	1563	2			Y	-0-					61
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					61

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
10	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	2483	2			Y	-0-					90
11	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	2054	2			Y	-0-					90
12	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	1984	2			Y	-0-					90
01	2821	X	1997	-0-	-824	-0-	1997	2			Y	-0-					90
02	2072	X	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			Y	-0-					90
03	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			Y	-0-					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3792	2	20	9	Y	18					28
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	Y	2	25	1			5
12	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3631	2	1	9	Y	1					6
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4261	2	1	9	Y	1					7
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	2	1	9	Y	1					8
*03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					8

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

10	56668	X	46826	-0-	-9842	-0-	46609	2	217	9	N	197	171	1			300
11	51270	X	43559	-0-	-7711	-0-	43336	2	223	9	N	203	173	1			330
12	51832	X	46272	-0-	-5560	-0-	46162	2	110	9	N	100					430
01	49631	X	39266	-0-	-10365	-0-	39128	2	138	9	N	125	195	1			360
02	43652	X	39563	-0-	-4089	-0-	39420	2	143	9	N	130	194	1			296
03	46841	X	41680	-0-	-5161	-0-	41633	2	47	9	N	43	158	1			181

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

10	133145	X	98548	-0-	-34597	-0-	98140	2	408	9	N	371	372	1			357
11	122130	X	84529	-0-	-37601	-0-	84123	2	406	9	N	369	381	1			345
12	119536	X	83620	-0-	-35916	-0-	83507	2	113	9	N	103	179	1			269
01	111941	X	54119	-0-	-57822	-0-	53592	2	527	9	N	479	364	1			384
02	96264	X	63012	-0-	-33252	-0-	62704	2	308	9	N	280	384	1			280
03	98549	X	63818	-0-	-34731	-0-	63501	2	317	9	N	288	190	1			378

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

10	1147	N	623	-0-	-524	-0-	6	1	617	2	N	-0-					28
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	N	-0-					28
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1335	2	N	-0-					28
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					28
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	10	1	976	2	N	-0-					28
03	1333	N	948	-0-	-385	-0-	9	1	939	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	33	1	3347	2	N	10					108
							11	9									
11	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	25	1	2475	2	N	-0-					108
12	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	24	1	2360	2	N	-0-					108
01	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	20	1	2013	2	N	2					110
							2	9									
02	2520	X	1509	-0-	-1011	-0-	15	1	1481	2	N	12					122
							13	9									
03	2790	X	1436	-0-	-1354	-0-	14	1	1421	2	N	1					123
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	17	1	1713	2	Y	3					172
							3	9									
11	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	17	1	1688	2	Y	5					177
							6	9									
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1598	2	Y	4					181
							4	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1739	2	Y	5	114	1			72
							6	9									
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	14	1	1352	2	Y	4					76
							4	9									
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	15	1	1477	2	Y	4					80
							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
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3118	2	N	4					151
							4	9									
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	32	1	3192	2	N	-0-					151
12	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	31	1	3066	2	N	-0-					151
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	34	1	3359	2	N	-0-					151
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-					151
03	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	27	1	2682	2	N	5					156
							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
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-					106
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-					106
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	2					108
							2	9									
01	2232	N	1569	-0-	-663	-0-	15	1	1546	2	Y	7					115
							8	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	9					124
							10	9									
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	19	1	1865	2	Y	8					132
							9	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
10	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	11	1	1057	2	N	58					173
							64	9									
11	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	10	1	1003	2	N	58					231
							64	9									
12	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	10	1	989	2	N	54					285
							59	9									
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	10	1	995	2	N	56					341
							62	9									
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	10	1	950	2	N	34	190	1			185
							37	9									
03	1054	N	869	-0-	-185	-0-	8	1	838	2	N	21					206
							23	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
10	1426	N	1211	-0-		-215	-0-	12	1	1197	2	Y	2					98
								2	9									
11	1410	N	1289	-0-		-121	-0-	13	1	1273	2	Y	3					101
								3	9									
12	1271	N	1062	-0-		-209	-0-	10	1	1049	2	Y	3					104
								3	9									
01	1209	N	1130	-0-		-79	-0-	11	1	1116	2	Y	3	72	1			35
								3	9									
02	1204	N	1069	-0-		-135	-0-	11	1	1054	2	Y	4					39
								4	9									
*03	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	3					42
								3	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
10	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	17	1	1699	2	N	-0-					28
11	1020	N	581	-0-		-439	-0-	6	1	575	2	N	-0-					28
12	1953	N	1268	-0-		-685	-0-	13	1	1255	2	N	-0-					28
01	1705	N	1374	-0-		-331	-0-	14	1	1360	2	N	-0-					28
02	767	N	767	-0-		-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-					28
*03	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	16	1	1579	2	N	2					30
								2	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	1360	-0-		-345	-0-	13	1	1347	2	Y	-0-					66
11	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	1					67
								1	9									
12	1519	N	1384	-0-		-135	-0-	14	1	1357	2	Y	12					79
								13	9									
01	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	4					83
								4	9									
02	1428	N	1148	-0-		-280	-0-	11	1	1136	2	Y	1					84
								1	9									
03	1395	N	1266	-0-		-129	-0-	12	1	1229	2	Y	23					107
								25	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
10	1209	N	935	-0-		-274	-0-	9	1	924	2	Y	2					10
								2	9									
11	840	N	632	-0-		-208	-0-	6	1	624	2	Y	2					12
								2	9									
12	795	N	795	-0-		-0-	-0-	8	1	783	2	Y	4					16
								4	9									
01	930	N	730	-0-		-200	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					16
02	588	N	549	-0-		-39	-0-	5	1	538	2	Y	5					21
								6	9									
03	806	N	563	-0-		-243	-0-	6	1	554	2	Y	3					24
								3	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. (I) GAS 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	2108	X	2001	-0-	-107	-0-	20	1	1975	2	Y	5					25
							6	9									
11	2220	X	1721	-0-	-499	-0-	17	1	1697	2	Y	6					31
							7	9									
12	2294	X	1655	-0-	-639	-0-	16	1	1628	2	Y	10					41
							11	9									
01	2294	X	1430	-0-	-864	-0-	14	1	1416	2	Y	-0-					41
02	1820	X	1664	-0-	-156	-0-	16	1	1630	2	Y	16					57
							18	9									
03	2015	X	1657	-0-	-358	-0-	16	1	1633	2	Y	7					64
							8	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-					89
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					89
12	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	12	1	1173	2	Y	1					90
							1	9									
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	20	1	1951	2	Y	8					98
							9	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	8					106
							9	9									
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	8					114
							9	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. (I) GAS 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					79
11	1260	N	805	-0-	-455	-0-	8	1	796	2	Y	1					80
							1	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	11					91
							12	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	Y	4					95
							4	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1056	2	Y	1					96
							1	9									
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	11	1	1129	2	Y	22					118
							24	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	53	1	1309	2	Y	-0-					8
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	57	1	1375	2	Y	-0-					8
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	55	1	1470	2	Y	-0-					8
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	Y	-0-					8
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	54	1	1369	2	Y	-0-					8
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-					8

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
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	2	Y	-0-					169
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	47	1	1504	2	Y	-0-					169
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	45	1	1459	2	Y	-0-					169
01	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	43	1	1401	2	Y	-0-					169
02	1456	N	1204	-0-	-252	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-					169
03	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	43	1	1255	2	Y	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	Y	-0-					36
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	Y	-0-					36
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-					36
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	Y	-0-					36
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					36
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-					36

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	67	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	53	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	49	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					12
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					12
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					12
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					12
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					12
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					12

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	70	1	2267	2	N	-0-					109
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1906	2	N	6	6	8			109
							7	9									
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	N	-0-					109
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	59	1	1908	2	N	-0-					109
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	N	2	2	8			109
							2	9									
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	N	3	3	8			109
							3	9									

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
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	Y	-0-					18
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	-0-					18
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	45	1	1462	2	Y	-0-					18
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-					18
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	Y	-0-					18
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	40	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	12	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	2	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	16	1	761	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	98	1	1639	2	Y	62	88	1			27
							68	9									
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	2	Y	53	29	1			51
							58	9									
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	113	1	1753	2	Y	45	30	1			66
							50	9									
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1668	2	Y	72	95	1			43
							79	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	2	Y	56	32	1			67
							62	9									
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1894	2	Y	72	98	1			41
							79	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	88	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	79	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	89	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	80	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	82	1	1319	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	28	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	9	1	1378	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	2	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	28	1	1385	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	100	1	1662	2	N	-0-					52
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	96	1	1592	2	N	-0-					52
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	N	-0-					52
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-					52
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	N	-0-					52
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	1	1	8			52
							1	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
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	12	1	392	2	N	-0-					13
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	N	-0-					13
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-					13
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	11	1	374	2	N	-0-					13
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	10	1	341	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
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	186	1	3353	2	Y	-0-					10
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	179	1	3091	2	Y	-0-					10
12	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	175	1	3232	2	Y	-0-					10
01	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	171	1	3176	2	Y	-0-					10
02	3220	X	3202	-0-	-18	-0-	154	1	3048	2	Y	-0-					10
03	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	193	1	3188	2	Y	-0-					10

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
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	42	1	696	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	38	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	12	1	1759	2	Y	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	2	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	35	1	1647	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	52	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	17	1	2573	2	Y	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2169	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	43	1	2086	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 #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	81	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	78	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	83	1	1283	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	80	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

10	1705	X	1481	-0-	-224	-0-	83	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1384	-0-	-266	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	156	-0-	-1549	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	6	-0-	-1282	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

10	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	107	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	Y	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-					-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	163	1	2626	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3358	-0-	558	558	203	1	3155	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2939	-0-	-161	397	171	1	2768	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	87	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	84	1	1377	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	89	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	73	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	78	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	91	1	1482	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 #: 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
10	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	63	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	54	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	843	-0-	-109	-0-	51	1	792	2	Y	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

10	1488	X	1183	-0-	-305	-0-	64 42	1 9	1077	2	Y	38	54	1			17
11	1230	X	1105	-0-	-125	-0-	62 35	1 9	1008	2	Y	32	18	1			31
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	69 32	1 9	1071	2	Y	29	19	1			41
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	68 46	1 9	1102	2	Y	42	57	1			26
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74 36	1 9	1146	2	Y	33	20	1			39
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72 47	1 9	1166	2	Y	43	59	1			23

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	163	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	137	1	2232	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	125	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	142	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1274	-0-	-658	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	108	1	1760	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

10	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	63	1	1531	2	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	59	1	1518	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

10	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					3
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					3
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					3
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					3
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					3
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					3

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
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					8
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					8
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	Y	-0-					8
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					8
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	-0-					8
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	44	1	724	2	Y	-0-					8

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
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	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
10	2232	N	1583	-0-	-649	-0-	90	1	1493	2	N	-0-					102
11	2190	N	993	-0-	-1197	-0-	56	1	937	2	N	-0-					102
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2172	2	N	-0-					102
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	2	N	-0-					102
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	2	N	-0-					102
03	2294	N	1669	-0-	-625	-0-	94	1	1574	2	N	1	1	8			102
							1	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
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-					1
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	47	1	1510	2	Y	-0-					1
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	49	1	1595	2	Y	-0-					1
01	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	41	1	1075	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1098	-0-	-358	-0-	35	1	1063	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-					97
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-					97
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	67	1	1236	2	Y	-0-					97
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	67	1	1250	2	Y	-0-					97
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	-0-					97
03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-					97

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	105	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	83	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	74	1	2645	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	79	1	2227	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	82	1	2414	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	40	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	12	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	24	1	1152	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	52	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	53	1	857	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					164
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-					164
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					164
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	-0-					164
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	1	1	8			164
							1	9									

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	93	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	101	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	102	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	110	1	1780	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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	-0-					-0-
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	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
10	3100	N	3101	-0-	1	1	174	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2312	-0-	-448	-0-	133	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3107	-0-	7	7	188	1	2919	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3773	-0-	673	680	221	1	3552	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2175	-0-	-625	55	131	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3581	-0-	481	536	208	1	3373	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	96	1	1609	2	Y	56	79	1			25
							62	9									
11	1680	N	934	-0-	-746	-0-	51	1	830	2	Y	48	27	1			46
							53	9									
12	1519	N	876	-0-	-643	-0-	51	1	800	2	Y	23	23	1			46
							25	9									
01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	49	1	783	2	Y	64	73	1			37
							70	9									
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	42	1	660	2	Y	40	27	1			50
							44	9									
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	757	2	Y	48	77	1			21
							53	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	84	119	1			37
							92	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	112	1	1825	2	Y	72	40	1			69
							79	9									
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	121	1	1887	2	Y	62	41	1			90
							68	9									
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	108	1	1741	2	Y	97	129	1			58
							107	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	77	44	1			91
							85	9									
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	1952	2	Y	97	133	1			55
							107	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

10	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	141	1	2377	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	134	1	2191	2	Y	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1801	-0-	-710	-0-	105	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1395	-0-	-789	-0-	84	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	156	1	2629	2	Y	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	169	1	2620	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	163	1	2623	2	Y	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	154	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2440	-0-	-350	-0-	142	1	2298	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	103	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	86	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	117	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

10	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	147	1	2479	2	Y	100	142	1			44
							110	9									
11	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	140	1	2286	2	Y	86	48	1			82
							95	9									
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	151	1	2350	2	Y	75	49	1			108
							83	9									
01	2728	X	2393	-0-	-335	-0-	133	1	2135	2	Y	114	153	1			69
							125	9									
02	2352	N	2091	-0-	-261	-0-	120	1	1870	2	Y	92	52	1			109
							101	9									
03	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	141	1	2295	2	Y	116	159	1			66
							128	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	2	Y	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	2	Y	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	171	1	2659	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3185	-0-	85	85	186	1	2999	2	Y	-0-					-0-
02	1621	N	1536	-0-	-85	-0-	93	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	51	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	17	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1694	-0-	-724	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1095	-0-	-1199	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	662	-0-	-1382	-0-	1	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	645	-0-	-1060	-0-	14	1	631	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	147	1	2469	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2000	-0-	-640	-0-	115	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	1841	-0-	-949	-0-	111	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	1800	-0-	-804	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	141	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2591	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	894	-0-	-253	-0-	50	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	79	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	71	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	490	-0-	-750	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1284	2	Y	69	189	1			54
							76	9									
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	8	1	1174	2	Y	-0-					54
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1161	2	41	9	Y	37					91
01	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	995	2	17	9	Y	15					106
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	2	1	1195	2	Y	72					178
							79	9									
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1177	2	Y	44	190	1			32
							48	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	9	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1069	-0-	-163	-0-	1	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	27	1	1299	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					18
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					18
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					18
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	330	2	76	9	N	69					87
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	270	2	9	9	N	8					95
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					95

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	70	1	2323	2	N	-0-					192
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	73	1	2432	2	N	-0-					192
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	N	-0-					192
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	N	-0-					192
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	1	1	8			192
							1	9									
03	2511	N	2175	-0-	-336	-0-	63	1	2111	2	N	1	1	8			192
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					15
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					15
12	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	45	1	1505	2	N	-0-					15
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	2	N	-0-					15
02	1624	N	1363	-0-	-261	-0-	40	1	1323	2	N	-0-					15
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					15

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
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					3
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					3
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					3
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	Y	-0-					3
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-					3
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-					13
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					13
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	2	Y	-0-					13
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	Y	-0-					13
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-					13
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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

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
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	86	1	2869	2	Y	-0-					-0-
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	85	1	2827	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2836	-0-	-109	-0-	83	1	2753	2	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	73	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2589	-0-	-71	-0-	75	1	2514	2	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2491	-0-	-330	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	124	-0-	-744	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	47	1	1571	2	Y	-0-					95
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	47	1	1581	2	Y	-0-					95
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	Y	2	2	8			95
							2	9									
01	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	47	1	1551	2	Y	-0-					95
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	42	1	1386	2	Y	-0-					95
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-					95

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
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	114	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	983	-0-	-691	-0-	59	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	125	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					9
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					9
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					9
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					9
02	1988	X	1552	-0-	-436	-0-	1552	2			Y	-0-					9
03	2201	X	1818	-0-	-383	-0-	1818	2			Y	-0-					9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	99	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1667	-0-	-133	-0-	96	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	101	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	122	1	1977	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	26	1	569	2	N	-0-					18
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	30	1	649	2	N	-0-					18
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	2	N	-0-					18
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	73	1	1578	2	N	-0-					18
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	3	3	8			18
							3	9									

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					18
11	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1598	2	21	9	Y	19					37
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1759	2	18	9	Y	16					53
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					53
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	Y	15					68
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1732	2	41	9	Y	37					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1593	2	Y	38	54	1			17
							42	9									
11	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	77	1	1254	2	Y	32	18	1			31
							35	9									
12	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	77	1	1191	2	Y	29	19	1			41
							32	9									
01	1674	N	906	-0-	-768	-0-	51	1	818	2	Y	34	55	1			20
							37	9									
02	1288	N	275	-0-	-1013	-0-	15	1	239	2	Y	19	14	1			25
							21	9									
03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	51	1	835	2	Y	31	34	1			22
							34	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					127
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			Y	-0-					127
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	2			Y	-0-					127
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					127
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					127
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					127

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	620	N	561	-0-	-59	-0-	16	1	545	2	Y	-0-					12
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	17	1	571	2	Y	-0-					12
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	14	1	467	2	Y	-0-					12
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	2	Y	-0-					12
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	-0-					12
03	496	N	225	-0-	-271	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					13
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					13
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					13
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					13
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	-0-					196
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	Y	-0-					196
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	2	Y	-0-					196
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	19	1	628	2	Y	-0-					196
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					196
03	837	N	690	-0-	-147	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					196

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					7
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-					7
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					7
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-					7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					7
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7

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
10	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	1636	2			Y	-0-					37
11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1429	2			Y	-0-					37
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			Y	-0-					37
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			Y	-0-					37
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					37
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	63	1	2043	2	Y	-0-					8
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	60	1	1940	2	Y	-0-					8
12	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	60	1	1949	2	Y	-0-					8
01	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	81	1	1897	2	Y	-0-					8
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					8
*03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	97	1	2868	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	Y	-0-					5
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	115	1	2836	2	Y	-0-					5
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	Y	-0-					5
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	80	1	2292	2	Y	-0-					5
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	105	1	2668	2	Y	-0-					5
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	105	1	2672	2	Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1584	-0-	-834	-0-	59	1	1525	2	Y	-0-					124
11	2130	N	1557	-0-	-573	-0-	58	1	1499	2	Y	-0-					124
12	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	58	1	1711	2	Y	-0-					124
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	78	1	2776	2	Y	-0-					124
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	2	Y	-0-					124
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	55	1	1615	2	Y	-0-					124

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		360	-0-	360	543	3 22	1 9	335	2	Y	20	21	1			2
11	543	N	-0-	-0-	-543	-0-					Y	-0-					2
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

10	3813	X	2406	-0-	-1407	-0-	2323	2	83	9	N	75					255
11	3690	X	2072	-0-	-1618	-0-	2053	2	19	9	N	17	186	1			86
12	3813	X	2077	-0-	-1736	-0-	1928	2	149	9	N	135					221
01	3472	X	1211	-0-	-2261	-0-	1160	2	51	9	N	46	194	1			73
02	2828	X	1649	-0-	-1179	-0-	1524	2	125	9	N	114					187
03	2418	X	1499	-0-	-919	-0-	1413	2	86	9	N	78	177	1			88

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12	-0-	-13783	-0-	12	3			N	-0-					76
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					76
12	1953	X	814	-0-	-1139	-0-	805	3	9	9	N	8					84
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	47					131
02	1260	X	1232	-0-	-28	-0-	1188	3	44	9	N	40					171
*03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1268	3	53	9	N	48	180	1			39

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

10	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					26
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					26
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					26
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					26
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					26
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		11966	-0-	11966	11966	907	1	10604	2	N	414	322	1			92
							455	9									
11	16711	X	4745	-0-	-11966	-0-	325	1	4120	2	N	273	335	1	1	8	29
							300	9									
12	25141	X	2957	-0-	-22184	-0-	219	1	2505	2	N	212	175	1	2	8	64
							233	9									
01	25141	X	1858	-0-	-23283	-0-	130	1	1478	2	N	227	178	1	2	8	111
							250	9									
02	22708	X	1928	-0-	-20780	-0-	122	1	1648	2	N	144					255
							158	9									
03	25141	X	1417	-0-	-23724	-0-	104	1	1190	2	N	112	336	1			31
							123	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	434	-0-	-1891	-0-	30 42	1 9	362	2	N	38	2	8			176
11	2250	X	307	-0-	-1943	-0-	22 22	1 9	263	2	N	20	153	1	2	8	41
12	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	29 26	1 9	320	2	N	24	2	8			63
01	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	37 14	1 9	395	2	N	13	2	8			74
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32 30	1 9	545	2	N	27	1	8			100
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40 15	1 9	672	2	N	14	1	8			113

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285668 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	76	1	1556	2	N	-0-					136
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	66	1	1472	2	N	-0-					136
12	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	44	1	1089	2	N	-0-					136
01	1643	N	928	-0-	-715	-0-	33	1	895	2	N	-0-					136
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	44	1	1188	2	N	-0-					136
03	1147	N	913	-0-	-234	-0-	32	1	881	2	N	-0-					136

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
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	35	1	716	2	N	-0-					120
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	-0-					120
12	744	N	571	-0-	-173	-0-	22	1	549	2	N	-0-					120
01	744	N	418	-0-	-326	-0-	15	1	403	2	N	-0-					120
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	N	-0-					120
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	N	-0-					120

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
10	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	292	1	6004	2	N	13					269
							14	9									
11	6330	X	6142	-0-	-188	-0-	263	1	5879	2	N	-0-	188	1			81
12	6510	X	6291	-0-	-219	-0-	246	1	6039	2	N	5					86
							6	9									
01	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	219	1	6015	2	N	-0-					86
02	5796	X	5510	-0-	-286	-0-	199	1	5311	2	N	-0-					86
03	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	212	1	5871	2	N	5					91
							6	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					78
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	16	1	368	2	N	-0-					78
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-					78
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	8	1	208	2	N	2					80
							2	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	12	1	319	2	N	-0-					80
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	14	1	401	2	N	-0-					80

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					96
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7501	X	5614	-0-	-1887	-0-	453	1	5152	2	N	8					35
							9	9									
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	387	1	4397	2	N	30					65
							33	9									
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	420	1	4055	2	N	7					72
							8	9									
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	500	1	3400	2	N	-0-					72
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	508	1	2889	2	N	-0-					72
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	521	1	3428	2	N	-0-					72

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					113
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					113
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					113
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					113
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					113
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	180	1	2046	2	N	-0-					38
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	191	1	2171	2	N	143	164	1			17
							157	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	208	1	2008	2	N	-0-					17
01	2232	N	81	-0-	-2151	-0-	10	1	71	2	N	-0-					17
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					17
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

10	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	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

*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					37
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					37
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					37
*08	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					37
*09	DLQ G-10		835	-0-	835	1704	835	2			Y	-0-					37
*10	DLQ G-10		758	-0-	758	2462	758	2			Y	-0-					37
*11	DLQ G-10		536	-0-	536	2998	536	2			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		651	-0-	651	3649	651	2			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		682	-0-	682	4331	682	2			Y	-0-					37
*02	2800	N	324	-0-	-2476	1855	324	2			Y	-0-					37
*03	2336	N	481	-0-	-1855	-0-	481	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

10	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	39	1	984	2	N	5	4	1			3
							6	9									
11	1320	N	704	-0-	-616	-0-	21	1	680	2	N	3	2	1			4
							3	9									
12	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	33	1	1025	2	N	4	4	1			4
							4	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	2	N	10	8	1			6
							11	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	4	7	1			3
							4	9									
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	28	1	772	2	N	2	2	1			3
							2	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	147	1	3735	2	N	20	20	1			11
							22	9									
11	3900	X	3598	-0-	-302	-0-	105	1	3476	2	N	15	10	1			16
							17	9									
12	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	122	1	3807	2	N	17	18	1			15
							19	9									
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	137	1	4157	2	N	38	31	1			22
							42	9									
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	128	1	3656	2	N	22	29	1			15
							24	9									
*03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	155	1	4296	2	N	14	10	1			19
							15	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

10	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	406	1	2003	2	N	11	11	1			7
							12	9									
11	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	456	1	2358	2	N	12	7	1			12
							13	9									
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	499	1	2399	2	N	12	14	1			10
							13	9									
01	2728	X	1852	-0-	-876	-0-	308	1	1525	2	N	17	17	1			10
							19	9									
02	2632	X	1407	-0-	-1225	-0-	223	1	1175	2	N	8	12	1			6
							9	9									
03	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	201	1	1104	2	N	3	3	1			6
							3	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

10	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	691	3	6	9	N	5				117
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	588	3	3	9	N	3				120
12	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	600	3	3	9	N	3				123
01	682	N	466	-0-	-216	B	-0-	464	3	2	9	N	2				125
02	560	N	500	-0-	-60	B	-0-	498	3	2	9	N	2				127
*03	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	577	3	6	9	N	5				132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	381	2	35	9	N	32					46
11	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	375	2	67	9	N	61					107
12	434	N	375	-0-	-59	B	-0-	366	2	9	9	N	8					115
01	403	N	287	-0-	-116	B	-0-	281	2	6	9	N	5					120
02	392	N	236	-0-	-156	B	-0-	236	2			N	-0-					120
03	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	346	2	9	9	N	8					128

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
10	2790	X	2620	-0-	-170	B	-0-	2592	2	28	9	N	25					68
11	2730	X	2592	-0-	-138	B	-0-	2558	2	34	9	N	31	64	1			35
12	2821	X	2616	-0-	-205	B	-0-	2596	2	20	9	N	18					53
01	2821	X	2577	-0-	-244	B	-0-	2560	2	17	9	N	15					68
02	2408	N	2291	-0-	-117	B	-0-	2291	2			N	-0-					68
03	2604	N	2569	-0-	-35	B	-0-	2522	2	47	9	N	43	86	1			25

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
10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	203	2	1	9	N	1					95
11	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	263	2	2	9	N	2					97
12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					97
01	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	80	2	2	9	N	2					99
02	84	N	45	-0-	-39	B	-0-	45	2			N	-0-					99
*03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					99

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					8
11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					8
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
01	14	N	10	-0-	-4	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					120
11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					120
12	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					120
01	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2			N	-0-					120
02	504	N	460	-0-	-44	B	-0-	460	2			N	-0-					120
03	589	N	257	-0-	-332	B	-0-	257	2			N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	26	1	623	2	N	3	3	1			57
							3	9									
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	20	1	585	2	N	1	1	1			57
							1	9									
12	682	N	534	-0-	-148 B	-0-	12	1	512	2	N	9	5	1			61
							10	9									
01	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	12	1	548	2	N	-0-					61
02	560	N	485	-0-	-75 B	-0-	11	1	467	2	N	6	6	1			61
							7	9									
*03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	13	1	528	2	N	5	5	1			61
							6	9									

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
10	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					27
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
01	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					27
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	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
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	7	1	165	2	N	1	1	1			110
							1	9									
11	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	5	1	155	2	N	4					114
							4	9									
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	4	1	156	2	N	7	1	1			120
							8	9									
01	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	3	1	119	2	N	-0-					120
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	2	1	77	2	N	1	1	1			120
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					120

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
10	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					50
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					50
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					50
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					50
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					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
10	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	37	1	892	2	N	4	5	1			115
							4	9									
11	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	29	1	831	2	N	2	1	1			116
							2	9									
12	961	N	670	-0-	-291 B	-0-	15	1	648	2	N	6	6	1			116
							7	9									
01	930	N	686	-0-	-244 B	-0-	14	1	672	2	N	-0-	1	1			115
02	812	N	672	-0-	-140 B	-0-	15	1	607	2	N	45	7	1			153
							50	9									
*03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	16	1	673	2	N	29	7	1			175
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	620	N	521	-0-	-99 B	-0-	21	1	497	2	N	3	3	1			27
							3	9									
11	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	15	1	422	2	N	-0-					27
12	620	N	343	-0-	-277 B	-0-	8	1	332	2	N	3	3	1			27
							3	9									
01	527	N	355	-0-	-172 B	-0-	7	1	348	2	N	-0-					27
02	420	N	208	-0-	-212 B	-0-	5	1	200	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	341	N	15	-0-	-326 B	-0-	15	2			N	-0-					27

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
10	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	128	1	3111	2	N	40	15	1			150
							44	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	58	1	1666	2	N	22	2	1			170
							24	9									
12	1085	N	703	-0-	-382 B	-0-	15	1	651	2	N	34	175	1			29
							37	9									
01	2294	X	588	-0-	-1706 B	-0-	12	1	575	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	2072	X	505	-0-	-1567 B	-0-	12	1	478	2	N	14	6	1			37
							15	9									
03	2294	X	529	-0-	-1765 B	-0-	12	1	503	2	N	13	5	1			45
							14	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
10	1829	N	1804	-0-	-25 B	-0-	133	1	1665	2	Y	5					60
							6	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	119	1	1436	2	Y	5					65
							6	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	147	1	1710	2	Y	1					66
							1	9									
01	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	141	1	1627	2	Y	-0-	10	1			56
02	1456	N	1228	-0-	-228 B	-0-	96	1	1128	2	Y	4					60
							4	9									
03	1860	N	1383	-0-	-477 B	-0-	118	1	1253	2	Y	11					71
							12	9									

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
10	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	64	1	808	2	Y	1					114
							1	9									
11	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					114
12	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	66	1	765	2	Y	1					115
							1	9									
01	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	66	1	757	2	Y	-0-	5	1			110
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	1					111
							1	9									
03	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	58	1	623	2	Y	1					112
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	124	N	4	-0-	-120 B	-768	4	2			N	-0-					67
11	240	N	130	-0-	-110 B	-768	4	1	126	2	N	-0-					67
12	310	N	140	-0-	-170 B	-768	3	1	136	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-768					N	-0-					67
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-768					N	-0-					67
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-768					N	-0-					67

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
10	1054	N	850	-0-	-204 B	-0-	34	1	813	2	N	3	4	1			72
							3	9									
11	1020	N	846	-0-	-174 B	-0-	27	1	788	2	N	28	1	1			99
							31	9									
12	961	N	794	-0-	-167 B	-0-	17	1	737	2	N	36	7	1			128
							40	9									
01	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	16	1	726	2	N	-0-	1	1			127
02	784	N	613	-0-	-171 B	-0-	14	1	590	2	N	8	7	1			128
							9	9									
03	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	17	1	679	2	N	9	7	1			130
							10	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1948	-0-	-5 B	-0-	76	1	1847	2	N	23	10	1			151
							25	9									
11	1830	N	1682	-0-	-148 B	-0-	55	1	1569	2	N	53	1	1			203
							58	9									
12	1891	N	1376	-0-	-515 B	-0-	29	1	1291	2	N	51	200	1			54
							56	9									
01	1953	N	1391	-0-	-562 B	-0-	28	1	1323	2	N	36	1	1			89
							40	9									
02	1568	N	1260	-0-	-308 B	-0-	29	1	1205	2	N	24	15	1			98
							26	9									
03	1364	N	1048	-0-	-316 B	-0-	25	1	1003	2	N	18	10	1			106
							20	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
10	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	121	1	1517	2	Y	-0-					12
11	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	148	1	1787	2	Y	2					14
							2	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	152	1	1766	2	Y	-0-					14
01	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	154	1	1781	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	134	1	1566	2	Y	3					8
							3	9									
*03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	148	1	1578	2	Y	1					9
							1	9									

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. (I) GAS 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	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	57	1	722	2	Y	1					139
							1	9									
11	960	N	693	-0-	-267 B	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					139
12	775	N	643	-0-	-132 B	-0-	51	1	592	2	Y	-0-					139
01	775	N	670	-0-	-105 B	-0-	53	1	617	2	Y	-0-	4	1			135
02	644	N	580	-0-	-64 B	-0-	46	1	533	2	Y	1					136
							1	9									
*03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	63	1	676	2	Y	1					137
							1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2694	-0-	-158 B	-0-	104	1	2523	2	N	61	202	1			85
							67	9									
11	2760	X	2411	-0-	-349 B	-0-	79	1	2275	2	N	52	2	1			135
							57	9									
12	2852	X	1913	-0-	-939 B	-0-	41	1	1796	2	N	69	16	1			188
							76	9									
01	2852	X	1947	-0-	-905 B	-0-	40	1	1851	2	N	51	183	1			56
							56	9									
02	2492	X	1710	-0-	-782 B	-0-	39	1	1597	2	N	67	19	1			104
							74	9									
03	2697	X	2036	-0-	-661 B	-0-	47	1	1908	2	N	74	19	1			159
							81	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1865	-0-	-57 B	-0-	72	1	1743	2	N	45	9	1			168
							50	9									
11	1890	N	1497	-0-	-393 B	-0-	49	1	1394	2	N	49	1	1			216
							54	9									
12	1612	N	1203	-0-	-409 B	-0-	26	1	1160	2	N	15	197	1			34
							17	9									
01	1860	N	1242	-0-	-618 B	-0-	25	1	1175	2	N	38	1	1			71
							42	9									
02	1400	N	1025	-0-	-375 B	-0-	24	1	983	2	N	16	12	1			75
							18	9									
03	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	28	1	1140	2	N	35	11	1			99
							39	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. (I) GAS 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	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	76	1	955	2	Y	-0-					25
11	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	76	1	912	2	Y	1					26
							1	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	82	1	956	2	Y	-0-					26
01	1023	N	782	-0-	-241 B	-0-	62	1	720	2	Y	-0-	5	1			21
02	840	N	685	-0-	-155 B	-0-	54	1	630	2	Y	1					22
							1	9									
03	930	N	743	-0-	-187 B	-0-	64	1	677	2	Y	2					24
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	38	1	909	2	N	7	5	1			26
								8	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	23	1	648	2	N	14	1	1			39
								15	9									
12	713	N	190	-0-	-523	B	-0-	4	1	184	2	N	2	2	1			39
								2	9									
01	961	N	155	-0-	-806	B	-0-	3	1	152	2	N	-0-					39
02	644	N	101	-0-	-543	B	-0-	2	1	97	2	N	2	1	1			40
								2	9									
03	186	N	59	-0-	-127	B	-0-	1	1	57	2	N	1	1	1			40
								1	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	26	1	639	2	N	3	3	1			27
								3	9									
11	630	N	523	-0-	-107	B	-0-	18	1	505	2	N	-0-					27
12	620	N	455	-0-	-165	B	-0-	10	1	441	2	N	4	4	1			27
								4	9									
01	682	N	422	-0-	-260	B	-0-	9	1	413	2	N	-0-					27
02	476	N	408	-0-	-68	B	-0-	10	1	392	2	N	5	5	1			27
								6	9									
03	465	N	429	-0-	-36	B	-0-	10	1	415	2	N	4	4	1			27
								4	9									

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	156	-0-	-526	B	-0-	6	1	149	2	N	1	1	1			97
								1	9									
11	660	N	7	-0-	-653	B	-0-	7	2			N	-0-					97
12	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					97
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					97
02	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					38
11	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	131	2			N	-0-					38
12	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2			N	-0-					38
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					38
02	112	N	68	-0-	-44	B	-0-	68	2			N	-0-					38
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					27
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					27
12	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					27
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					27
02	84	N	4	-0-	-80 B	-0-	4	2			N	-0-					27
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-191					N	-0-					100
11	0	N	10	-0-	10 B	-181	10	2			N	-0-					100
12	0	N	5	-0-	5 B	-176	5	2			N	-0-					100
01	0	N	1	-0-	1 B	-175	1	2			N	-0-					100
02	69	N	244	-0-	175 B	-0-	6	1	234	2	N	4	3	1			101
							4	9									
*03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	30	1	1237	2	N	14	12	1			103
							15	9									

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-2945					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4	N	9	-0-	5 B	-294	9	2			N	-0-					153
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-294					N	-0-					153
*12	0	N	4	-0-	4 B	-290	4	2			N	-0-					153
01	9	N	5	-0-	-4 B	-290	5	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290					N	-0-					153
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-290					N	-0-					153

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
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					150
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					150
12	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					150
01	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-					150
02	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	4	2	1	9	N	1					151
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					151

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
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	6	1	139	2	N	1	1	1			196
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					196
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					196
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					196
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	39	-0-	8 B	-633	2	1	37	2	N	-0-					134
11	60	N	25	-0-	-35 B	-633	1	1	24	2	N	-0-					134
12	31	N	30	-0-	-1 B	-633	1	1	29	2	N	-0-					134
01	31	N	26	-0-	-5 B	-633	1	1	25	2	N	-0-					134
02	28	N	19	-0-	-9 B	-633	19	2			N	-0-					134
03	31	N	90	-0-	59 B	-574	1	1	24	2	N	59	163	1			30
							65	9									

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

10	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	21	1	500	2	N	2	3	1			179
							2	9									
11	540	N	455	-0-	-85 B	-0-	15	1	440	2	N	-0-					179
12	527	N	309	-0-	-218 B	-0-	7	1	298	2	N	4	3	1			180
							4	9									
01	527	N	230	-0-	-297 B	-0-	5	1	225	2	N	-0-	1	5			179
02	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	7	1	267	2	N	3	3	1			179
							3	9									
*03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	8	1	336	2	N	4	3	1			180
							4	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					5
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	3	1	40	2	Y	1					6
							1	9									
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					6
01	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	5			5
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

10	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	69	1	865	2	Y	1					25
							1	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	78	1	937	2	Y	1					26
							1	9									
12	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	59	1	680	2	Y	-0-					26
01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	82	1	943	2	Y	-0-	5	1			21
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	77	1	899	2	Y	1					22
							1	9									
*03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	84	1	893	2	Y	3					25
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	48	1	597	2	N	-0-					15
11	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	48	1	580	2	N	1					16
							1	9									
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	53	1	610	2	N	-0-					16
01	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	48	1	555	2	N	-0-	3	1			13
02	588	N	584	-0-	-4 B	-0-	46	1	537	2	N	1					14
							1	9									
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	50	1	535	2	N	-0-					14

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	917	-0-	-137 B	-0-	35	1	845	2	N	34	4	1			64
							37	9									
11	930	N	673	-0-	-257 B	-0-	22	1	644	2	N	6	1	1			69
							7	9									
12	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	9	1	413	2	N	31	4	1			96
							34	9									
01	930	N	369	-0-	-561 B	-0-	8	1	361	2	N	-0-					96
02	616	N	337	-0-	-279 B	-0-	7	1	298	2	N	29	4	1			121
							32	9									
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	9	1	376	2	N	39	4	1			156
							43	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
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	N	1	1	1			161
							1	9									
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-					161
12	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	2	1	99	2	N	1	1	1			161
							1	9									
01	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	3	1	122	2	N	-0-					161
02	112	N	67	-0-	-45 B	-0-	2	1	64	2	N	1	1	1			161
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					170
11	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	2			N	-0-					170
12	775	N	572	-0-	-203 B	-0-	539	2	33	9	N	30					200
01	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	545	2	18	9	N	16	183	1			33
02	588	N	323	-0-	-265 B	-0-	323	2			N	-0-					33
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					33

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
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					169
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					169
12	186	N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2			N	-0-					169
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	4	1	174	2	N	-0-					169
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2			N	-0-					169
03	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			N	-0-					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	16	1	380	2	N	2	2	1			32
							2	9									
11	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	11	1	307	2	N	2					34
							2	9									
12	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	4	1	194	2	N	2	2	1			34
							2	9									
01	403	N	170	-0-	-233 B	-0-	4	1	166	2	N	-0-					34
02	308	N	105	-0-	-203 B	-0-	2	1	102	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					34

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					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
10	1302	N	1202	-0-	-100 B	-0-	89	1	1113	2	Y	-0-					13
11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	Y	1					14
							1	9									
12	1364	N	1268	-0-	-96 B	-0-	101	1	1167	2	Y	-0-					14
01	1209	N	1075	-0-	-134 B	-0-	86	1	988	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
02	1148	N	962	-0-	-186 B	-0-	76	1	885	2	Y	1					9
							1	9									
03	1271	N	876	-0-	-395 B	-0-	75	1	800	2	Y	1					10
							1	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	15	1	353	2	N	75	2	1			187
							83	9									
11	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	9	1	246	2	N	-0-					187
12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	7	1	302	2	N	22	177	1			32
							24	9									
01	341	N	152	-0-	-189 B	-0-	3	1	149	2	N	-0-					32
02	252	N	3	-0-	-249 B	-0-	3	2			N	-0-					32
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					32

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
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	11	1	261	2	N	-0-	1	1			80
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	8	1	223	2	N	1					81
							1	9									
12	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	3	1	140	2	N	1	1	1			81
							1	9									
01	279	N	106	-0-	-173 B	-0-	2	1	101	2	N	3					84
							3	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					84
*03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	8	1	317	2	N	3	3	1			84
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1254	2	N	9	6	1			114
								10	9									
11	1140	N	1011	-0-	-129	B	-0-	34	1	975	2	N	2	1	1			115
								2	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	17	1	740	2	N	7	7	1			115
								8	9									
01	1302	N	798	-0-	-504	B	-0-	15	1	717	2	N	60	1	1			174
								66	9									
02	952	N	585	-0-	-367	B	-0-	14	1	559	2	N	11	7	1			178
								12	9									
03	775	N	646	-0-	-129	B	-0-	15	1	620	2	N	10	6	1			182
								11	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

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
10	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	39	1	947	2	N	5	5	1			84
								6	9									
11	600	N	537	-0-	-63	B	-0-	18	1	519	2	N	-0-					84
12	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	17	1	733	2	N	6	6	1			84
								7	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	13	1	624	2	N	1	1	1			84
								1	9									
02	504	N	501	-0-	-3	B	-0-	12	1	482	2	N	6	6	1			84
								7	9									
*03	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	15	1	615	2	N	7	6	1			85
								8	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	214	1	838	2	N	3					19
								3	9									
11	930	N	800	-0-	-130	B	-0-	66	1	727	2	N	6					25
								7	9									
12	961	N	789	-0-	-172	B	-0-	1	1	767	2	N	19	39	1			5
								21	9									
01	961	N	819	-0-	-142	B	-0-	9	1	809	2	N	1	1	8			5
								1	9									
02	756	N	687	-0-	-69	B	-0-	686	2	1	9	N	1					6
*03	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	19	1	820	2	N	3					9
								3	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. 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
10	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1097	2	Y	1					26
								1	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1105	2	Y	1					27
								1	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1403	2	Y	-0-					27
01	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1799	2	Y	1	7	1			21
								1	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1188	2	Y	2					23
								2	9									
03	1178	N	976	-0-	-202	B	-0-	84	1	890	2	Y	2					25
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	465	N	396	-0-	-69	B	-0-	15	1	357	2	N	22	2	1			101
								24	9									
11	420	N	303	-0-	-117	B	-0-	10	1	284	2	N	8					109
								9	9									
12	434	N	70	-0-	-364	B	-0-	2	1	67	2	N	1	1	1			109
								1	9									
01	403	N	162	-0-	-241	B	-0-	3	1	159	2	N	-0-					109
02	280	N	65	-0-	-215	B	-0-	2	1	62	2	N	1	1	1			109
								1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					109

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
10	310	N	270	-0-	-40	B	-0-	11	1	258	2	N	1	1	1			111
								1	9									
11	270	N	160	-0-	-110	B	-0-	5	1	155	2	N	-0-					111
12	310	N	107	-0-	-203	B	-0-	2	1	104	2	N	1	1	1			111
								1	9									
01	279	N	103	-0-	-176	B	-0-	2	1	101	2	N	-0-	1	5			110
02	140	N	40	-0-	-100	B	-0-	1	1	38	2	N	1	1	1			110
								1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					110

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
10	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1178	2	N	5	6	1			112
								6	9									
11	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1070	2	N	3	1	1			114
								3	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	20	1	890	2	N	60	8	1			166
								66	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	20	1	916	2	N	52	1	1			217
								57	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	20	1	808	2	N	12	10	1			219
								13	9									
*03	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	23	1	927	2	N	27	9	1			237
								30	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1072	-0-	-106	B	-0-	40	1	979	2	N	48	5	1			148
								53	9									
11	1020	N	846	-0-	-174	B	-0-	28	1	805	2	N	12	1	1			159
								13	9									
12	1023	N	678	-0-	-345	B	-0-	15	1	656	2	N	6	6	1			159
								7	9									
01	1085	N	807	-0-	-278	B	-0-	17	1	790	2	N	-0-	1	1			158
02	784	N	698	-0-	-86	B	-0-	16	1	672	2	N	9	8	1			159
								10	9									
03	682	N	319	-0-	-363	B	-0-	7	1	306	2	N	5	3	1			161
								6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	16	-0-	16	B	-219	1	1	15	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	31	B	-219					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	80	1	1932	2	N	55	9	1			146
							61	9									
11	1140	N	1099	-0-	-41 B	-0-	36	1	1027	2	N	33	1	1			178
							36	9									
12	1116	N	803	-0-	-313 B	-0-	17	1	740	2	N	42	7	1			213
							46	9									
01	2077	N	925	-0-	-1152 B	-0-	18	1	831	2	N	69	190	1			92
							76	9									
02	1036	N	741	-0-	-295 B	-0-	17	1	702	2	N	20	8	1			104
							22	9									
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	19	1	765	2	N	19	8	1			115
							21	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	698	-0-	-1627 B	-0-	26	1	638	2	N	31	3	1			139
							34	9									
11	1230	X	501	-0-	-729 B	-0-	13	1	380	2	N	98	191	1			46
							108	9									
12	1116	X	49	-0-	-1067 B	-0-	1	1	46	2	N	2	1	1			47
							2	9									
01	1054	X	63	-0-	-991 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					47
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					47
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					47

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	100	1	1252	2	Y	6					59
							7	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1112	2	Y	5					64
							6	9									
12	1240	N	998	-0-	-242 B	-0-	79	1	919	2	Y	-0-					64
01	1240	N	806	-0-	-434 B	-0-	64	1	741	2	Y	1	7	1	1	5	57
							1	9									
02	1092	N	654	-0-	-438 B	-0-	51	1	600	2	Y	3					60
							3	9									
*03	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	94	1	1004	2	Y	13					73
							14	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1519	-0-	-124 B	-0-	112	1	1406	2	N	1					98
							1	9									
11	1440	N	1439	-0-	-1 B	-0-	110	1	1328	2	N	1					99
							1	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	118	1	1374	2	N	-0-					99
01	1519	N	1370	-0-	-149 B	-0-	109	1	1261	2	N	-0-	9	1			90
02	1344	N	1212	-0-	-132 B	-0-	95	1	1115	2	N	2					92
							2	9									
03	1488	N	1362	-0-	-126 B	-0-	117	1	1244	2	N	1					93
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	8	1	202	2	N	1	1	1			94
							1	9									
11	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	7	1	193	2	N	-0-					94
12	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	3	1	152	2	N	1	1	1			94
							1	9									
01	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	3	1	146	2	N	-0-					94
02	196	N	83	-0-	-113 B	-0-	2	1	80	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	258	-0-	-517 B	-0-	10	1	242	2	N	5	2	1			85
							6	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	43	1	1230	2	N	2	1	1			86
							2	9									
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	14	1	632	2	N	30	6	1			110
							33	9									
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	9	1	427	2	N	21					131
							23	9									
02	1204	N	384	-0-	-820 B	-0-	9	1	361	2	N	13	5	1			139
							14	9									
03	682	N	421	-0-	-261 B	-0-	10	1	407	2	N	4	4	1			139
							4	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	69	1	1668	2	N	20	8	1			66
							22	9									
11	1410	N	603	-0-	-807 B	-0-	20	1	582	2	N	1	1	1			66
							1	9									
12	1054	N	430	-0-	-624 B	-0-	9	1	417	2	N	4	4	1			66
							4	9									
01	1767	N	50	-0-	-1717 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					66
02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-	1	5			65
03	434	N	102	-0-	-332 B	-0-	2	1	97	2	N	3	1	1			67
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	24	1	578	2	N	30	3	1			136
							33	9									
11	750	N	579	-0-	-171 B	-0-	20	1	559	2	N	-0-					136
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	10	1	460	2	N	16	4	1			148
							18	9									
01	620	N	445	-0-	-175 B	-0-	9	1	404	2	N	29					177
							32	9									
02	532	N	65	-0-	-467 B	-0-	2	1	62	2	N	1	1	1			177
							1	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1956	N	1956	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1853	2	N	24	10	1			98
									26	9									
11	2310	N	1549	-0-		-761	B	-0-	51	1	1453	2	N	41	1	1			138
									45	9									
12	2201	N	1220	-0-		-981	B	-0-	26	1	1146	2	N	44	10	1			172
									48	9									
01	1953	N	1216	-0-		-737	B	-0-	25	1	1161	2	N	27	1	1			198
									30	9									
02	1456	N	1034	-0-		-422	B	-0-	24	1	997	2	N	12	12	1			198
									13	9									
03	1209	N	1124	-0-		-85	B	-0-	24	1	987	2	N	103	199	1			102
									113	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	485	-0-		-755	B	-0-	19	1	448	2	N	16	4	1			167
									18	9									
11	1320	N	119	-0-		-1201	B	-0-	4	1	115	2	N	-0-					167
12	1953	N	70	-0-		-1883	B	-0-	1	1	65	2	N	4	1	1			170
									4	9									
01	496	N	116	-0-		-380	B	-0-	2	1	99	2	N	14					184
									15	9									
02	112	N	90	-0-		-22	B	-0-	2	1	87	2	N	1	1	1			184
									1	9									
*03	116	N	116	-0-		-0-	B	-0-	3	1	112	2	N	1	1	1			184
									1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	411	-0-		-23	B	-0-	16	1	393	2	N	2	2	1			64
									2	9									
11	390	N	366	-0-		-24	B	-0-	12	1	348	2	N	5					69
									6	9									
12	403	N	333	-0-		-70	B	-0-	6	1	268	2	N	54	2	1			121
									59	9									
01	403	N	347	-0-		-56	B	-0-	6	1	286	2	N	50					171
									55	9									
02	336	N	169	-0-		-167	B	-0-	4	1	159	2	N	5	2	1			174
									6	9									
03	341	N	-0-	-0-		-341	B	-0-					N	-0-					174

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	113	-0-		-228	B	-0-	4	1	108	2	N	1	1	1			182
									1	9									
11	390	N	181	-0-		-209	B	-0-	6	1	175	2	N	-0-					182
12	279	N	52	-0-		-227	B	-0-	1	1	50	2	N	1	1	1			182
									1	9									
01	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	5	1	211	2	N	-0-					182
02	168	N	68	-0-		-100	B	-0-	2	1	65	2	N	1	1	1			182
									1	9									
03	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	24	1	581	2	N	3	3	1			149
							3	9									
11	630	N	524	-0-	-106 B	-0-	16	1	467	2	N	37					186
							41	9									
12	620	N	357	-0-	-263 B	-0-	8	1	346	2	N	3	3	1			186
							3	9									
01	620	N	368	-0-	-252 B	-0-	8	1	360	2	N	-0-					186
02	476	N	332	-0-	-144 B	-0-	8	1	320	2	N	4	4	1			186
							4	9									
03	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	9	1	349	2	N	3	3	1			186
							3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	2	N	1	1	1			107
							1	9									
11	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	4	1	119	2	N	-0-					107
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	6	1	276	2	N	2	2	1			107
							2	9									
01	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					107
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					107
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107

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
10	527	N	409	-0-	-118 B	-0-	16	1	391	2	N	2	2	1			95
							2	9									
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	17	1	479	2	N	-0-					95
12	558	N	319	-0-	-239 B	-0-	7	1	309	2	N	3	3	1			95
							3	9									
01	403	N	270	-0-	-133 B	-0-	6	1	264	2	N	-0-					95
02	476	N	255	-0-	-221 B	-0-	6	1	246	2	N	3	3	1			95
							3	9									
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	7	1	299	2	N	4	3	1			96
							4	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	8	1	183	2	N	1	1	1			40
							1	9									
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	4	1	114	2	N	-0-					40
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	2	1	76	2	N	1	1	1			40
							1	9									
01	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	2	1	86	2	N	37					77
							41	9									
02	112	N	6	-0-	-106 B	-0-	3	2	3	9	N	3					80
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					80

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	54	1	674	2	N	-0-					76
11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	47	1	573	2	N	-0-					76
12	713	N	429	-0-	-284 B	-0-	34	1	394	2	N	1					77
							1	9									
01	744	N	259	-0-	-485 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-	3	1	1	5	73
02	588	N	268	-0-	-320 B	-0-	21	1	247	2	N	-0-					73
03	434	N	271	-0-	-163 B	-0-	23	1	247	2	N	1					74
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	36	1	871	2	N	5	5	1			191
							6	9									
11	840	N	720	-0-	-120 B	-0-	23	1	663	2	N	31	1	1			221
							34	9									
12	899	N	609	-0-	-290 B	-0-	13	1	589	2	N	6	5	1			222
							7	9									
01	899	N	558	-0-	-341 B	-0-	11	1	524	2	N	21	184	1			59
							23	9									
02	672	N	453	-0-	-219 B	-0-	11	1	434	2	N	7	5	1			61
							8	9									
03	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	13	1	548	2	N	9	5	1			65
							10	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	36	1	868	2	N	5	4	1			37
							6	9									
11	780	N	233	-0-	-547 B	-0-	8	1	225	2	N	-0-					37
12	465	N	132	-0-	-333 B	-0-	3	1	128	2	N	1	1	1			37
							1	9									
01	899	N	81	-0-	-818 B	-0-	2	1	70	2	N	8					45
							9	9									
02	224	N	57	-0-	-167 B	-0-	1	1	50	2	N	5	1	1			49
							6	9									
*03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	2	N	2	2	1			49
							2	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	15	1	374	2	N	2	2	1			100
							2	9									
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	2	N	-0-					100
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	6	1	275	2	N	2	2	1			100
							2	9									
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	6	1	290	2	N	-0-					100
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	5	1	198	2	N	2	2	1			100
							2	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	198	1	776	2	N	3					19
							3	9									
11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	58	1	633	2	N	6					25
							7	9									
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	1	1	698	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	7	1	637	2	N	-0-					5
02	532	N	506	-0-	-26 B	-0-	505	2	1	9	N	1					6
*03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	14	1	589	2	N	3					9
							3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

10	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	365	1	1425	2	N	3					19
							3	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	118	1	1293	2	N	6					25
							7	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1	1	1357	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	14	1	1292	2	N	-0-					5
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1	9	N	1					6
*03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	29	1	1238	2	N	3					9
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	15	1	353	2	N	2	2	1			94
							2	9									
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	2	N	-0-					94
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	4	1	198	2	N	2	2	1			94
							2	9									
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	6	1	266	2	N	-0-					94
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	4	1	167	2	N	2	2	1			94
							2	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					94

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
10	1984	N	1793	-0-	-191 B	-0-	365	1	1425	2	N	3					19
							3	9									
11	2130	N	1406	-0-	-724 B	-0-	117	1	1282	2	N	6					25
							7	9									
12	1829	N	1375	-0-	-454 B	-0-	1	1	1353	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	1798	N	1298	-0-	-500 B	-0-	14	1	1284	2	N	-0-					5
02	1316	N	1131	-0-	-185 B	-0-	1130	2	1	9	N	1					6
03	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	27	1	1159	2	N	3					9
							3	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					107
11	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					107
12	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					107
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					107
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3719	-0-	-590 B	-0-	274	1	3443	2	N	2					73
							2	9									
11	4080	X	3404	-0-	-676 B	-0-	260	1	3142	2	N	2					75
							2	9									
12	4216	X	3498	-0-	-718 B	-0-	277	1	3220	2	N	1					76
							1	9									
01	4216	X	3085	-0-	-1131 B	-0-	246	1	2838	2	N	1	21	1	1	5	55
							1	9									
02	3360	X	2996	-0-	-364 B	-0-	235	1	2753	2	N	7					62
							8	9									
03	3720	X	3379	-0-	-341 B	-0-	289	1	3081	2	N	8					70
							9	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	87	1	1090	2	N	-0-					56
11	1200	N	996	-0-	-204 B	-0-	76	1	919	2	N	1					57
							1	9									
12	1178	N	1001	-0-	-177 B	-0-	79	1	921	2	N	1					58
							1	9									
01	1178	N	956	-0-	-222 B	-0-	76	1	880	2	N	-0-	7	1			51
02	924	N	899	-0-	-25 B	-0-	70	1	825	2	N	4					55
							4	9									
03	992	N	988	-0-	-4 B	-0-	83	1	888	2	N	15					70
							17	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	511	1	1999	2	N	3					19
							3	9									
11	2310	N	1948	-0-	-362 B	-0-	162	1	1779	2	N	6					25
							7	9									
12	2387	N	1903	-0-	-484 B	-0-	2	1	1880	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	2387	N	1688	-0-	-699 B	-0-	18	1	1670	2	N	-0-					5
02	1820	N	1779	-0-	-41 B	-0-	1778	2	1	9	N	1					6
*03	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	51	1	2217	2	N	3					9
							3	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4233	X	4233	-0-	-0-	B	-0-	312	1	3918	2	N	3					76
								3	9									
11	4075	X	4075	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3762	2	N	2					78
								2	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	B	-0-	338	1	3920	2	N	2					80
								2	9									
01	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	333	1	3840	2	N	-0-	25	1			55
02	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3457	2	N	8					63
								9	9									
*03	4162	X	4162	-0-	-0-	B	-0-	356	1	3796	2	N	9					72
								10	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	872	-0-	-120	B	-0-	34	1	834	2	N	4	4	1			34
								4	9									
11	900	N	786	-0-	-114	B	-0-	26	1	759	2	N	1	1	1			34
								1	9									
12	899	N	651	-0-	-248	B	-0-	14	1	630	2	N	6	6	1			34
								7	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	19	1	878	2	N	2	1	1			35
								2	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	18	1	741	2	N	28	9	1			54
								31	9									
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1107	2	N	23	11	1			66
								25	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10778	-0-	-351	B	-6302	158	1	10284	2	N	305	197	1	2	8	133
								336	9									
11	10770	X	9226	-0-	-1544	B	-6302	153	1	8786	2	N	261	200	1			194
								287	9									
12	11005	X	7581	-0-	-3424	B	-6302	161	1	7106	2	N	285	385	1			94
								314	9									
01	10788	X	7328	-0-	-3460	B	-6302	150	1	7002	2	N	160	194	1			60
								176	9									
02	9744	X	5981	-0-	-3763	B	-6302	138	1	5621	2	N	202	189	1			73
								222	9									
03	10788	X	7496	-0-	-3292	B	-6302	172	1	7034	2	N	264	193	1			144
								290	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9792	-0-	-469	B	-28323	721	1	9053	2	N	16					203
								18	9									
11	9810	X	9265	-0-	-545	B	-28323	707	1	8546	2	N	11					214
								12	9									
12	10106	X	9454	-0-	-652	B	-28323	749	1	8699	2	N	5					219
								6	9									
01	10013	X	9218	-0-	-795	B	-28323	735	1	8483	2	N	-0-	54	1			165
02	8932	X	8303	-0-	-629	B	-28323	652	1	7631	2	N	18					183
								20	9									
03	9796	X	9237	-0-	-559	B	-28323	787	1	8381	2	N	63	175	1			71
								69	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	12276	X	14567	-0-	2291 B	-96230	14501	2	66	9	N	60	187	1			87
11	13350	X	13061	-0-	-289 B	-96230	13029	2	32	9	N	29					116
12	14415	X	10530	-0-	-3885 B	-96230	10494	2	36	9	N	33					149
01	14570	X	10877	-0-	-3693 B	-96230	10800	2	77	9	N	70					219
02	13160	X	9467	-0-	-3693 B	-96230	9426	2	41	9	N	37	169	1			87
03	14570	X	10700	-0-	-3870 B	-96230	10652	2	48	9	N	44					131

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
10	23250	X	24201	-0-	951 B	-297401	23992	2	209	9	N	190	201	1			261
11	22500	X	20026	-0-	-2474 B	-297401	19848	2	178	9	N	162	205	1			218
12	22599	X	15612	-0-	-6987 B	-297401	15445	2	167	9	N	152	16	1			354
01	24211	X	15657	-0-	-8554 B	-297401	15539	2	118	9	N	107	209	1			252
02	21868	X	13600	-0-	-8268 B	-297401	13424	2	176	9	N	160	209	1			203
03	24211	X	14401	-0-	-9810 B	-297401	14277	2	124	9	N	113					316

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	18230	-0-	-2106 B	-234053	18226	2	4	9	N	4					62
11	19500	X	16442	-0-	-3058 B	-234053	16441	2	1	9	N	1					63
12	19995	X	16687	-0-	-3308 B	-234053	16685	2	2	9	N	2					65
01	19654	X	16116	-0-	-3538 B	-234053	16113	2	3	9	N	3					68
02	17388	X	14502	-0-	-2886 B	-234053	14476	2	26	9	N	24					92
03	18228	X	15850	-0-	-2378 B	-234053	15767	2	83	9	N	75					167

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	12192	-0-	11944 B	-20951	12191	2	1	9	N	1					51
11	240	X	10383	-0-	10143 B	-10808	10382	2	1	9	N	1					52
12	248	X	10109	-0-	9861 B	-947	10108	2	1	9	N	1					53
01	8740	X	9687	-0-	947 B	-0-	9687	2			N	-0-					53
02	8965	X	8965	-0-	-0- B	-0-	8939	2	26	9	N	24					77
*03	9855	X	9855	-0-	-0- B	-0-	9800	2	55	9	N	50					127

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27745	X	25257	-0-	-2488 B	-386396	379	1	24658	2	N	200	201	1			87
							220	9									
11	26850	X	22665	-0-	-4185 B	-386396	384	1	22033	2	N	225	209	1			103
							248	9									
12	27032	X	18157	-0-	-8875 B	-386396	397	1	17527	2	N	212	207	1			108
							233	9									
01	26629	X	18637	-0-	-7992 B	-386396	387	1	18041	2	N	190	197	1			101
							209	9									
02	22876	X	16679	-0-	-6197 B	-386396	393	1	16075	2	N	192	206	1			87
							211	9									
03	25265	X	18058	-0-	-7207 B	-386396	425	1	17410	2	N	203	133	1			157
							223	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24521	X	22365	-0-	-2156 B	-768984	332 465	1 9	21568	2	N	423	395	1			212
11	23730	X	19672	-0-	-4058 B	-768984	329 474	1 9	18869	2	N	431	584	1			59
12	24087	X	15926	-0-	-8161 B	-768984	342 484	1 9	15100	2	N	440	393	1			106
01	23560	X	16391	-0-	-7169 B	-768984	335 429	1 9	15627	2	N	390	396	1			100
02	20356	X	12449	-0-	-7907 B	-768984	289 365	1 9	11795	2	N	332	207	1			225
03	22351	X	15404	-0-	-6947 B	-768984	357 440	1 9	14607	2	N	400	574	1			51

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44671	X	39325	-0-	-5346 B	-290035	39293	2	32	9	N	29					92
11	42570	X	37431	-0-	-5139 B	-290035	37295	2	136	9	N	124	188	1			28
12	43989	X	37613	-0-	-6376 B	-290035	37573	2	40	9	N	36					64
01	43648	X	35765	-0-	-7883 B	-290035	35709	2	56	9	N	51					115
02	38360	X	32493	-0-	-5867 B	-290035	32376	2	117	9	N	106	191	1			30
03	39339	X	34970	-0-	-4369 B	-290035	34924	2	46	9	N	42					72

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40920	X	24884	-0-	-16036 B	-0-	971 392	1 9	23521	2	N	356	390	1			84
11	39600	X	28281	-0-	-11319 B	-0-	939 441	1 9	26901	2	N	401	376	1			109
12	40393	X	22376	-0-	-18017 B	-0-	485 487	1 9	21404	2	N	443	363	1			189
01	39618	X	23898	-0-	-15720 B	-0-	491 504	1 9	22903	2	N	458	545	1			102
02	26404	X	21760	-0-	-4644 B	-0-	508 480	1 9	20772	2	N	436	375	1			163
03	29233	X	22878	-0-	-6355 B	-0-	535 461	1 9	21882	2	N	419	360	1			222

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31341	X	30395	-0-	-946 B	-0-	29536	2	859	9	N	781	787	1			116
11	32068	X	32068	-0-	-0- B	-0-	31224	2	844	9	N	767	651	1			232
12	35203	X	35203	-0-	-0- B	-0-	34283	2	920	9	N	836	845	1			223
01	32922	X	32922	-0-	-0- B	-0-	32089	2	833	9	N	757	857	1			123
02	29848	X	28995	-0-	-853 B	-0-	28292	2	703	9	N	639	648	1			114
03	33046	X	29137	-0-	-3909 B	-0-	28304	2	833	9	N	757	464	1			407

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31868	X	27974	-0-	-3894 B	-0-	27351	2	623	9	N	566	446	1			232
11	30450	X	26204	-0-	-4246 B	-0-	25610	2	594	9	N	540	647	1			125
12	29698	X	27102	-0-	-2596 B	-0-	26483	2	619	9	N	563	472	1			216
01	29605	X	25576	-0-	-4029 B	-0-	24975	2	601	9	N	546	660	1			102
02	26180	X	22165	-0-	-4015 B	-0-	21649	2	516	9	N	469	463	1			108
03	27962	X	23340	-0-	-4622 B	-0-	22918	2	422	9	N	384	262	1			230

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16740	X	14139	-0-	-2601 B	-0-	13851	2	288	9	N	262	410	1			61
11	16200	X	12888	-0-	-3312 B	-0-	12618	2	270	9	N	245	228	1			78
12	15996	X	8745	-0-	-7251 B	-0-	8557	2	188	9	N	171	217	1			32
01	15004	X	12236	-0-	-2768 B	-0-	11996	2	240	9	N	218	42	1			208
02	13216	X	8377	-0-	-4839 B	-0-	8177	2	200	9	N	182	215	1			175
03	14136	X	9073	-0-	-5063 B	-0-	8880	2	193	9	N	175	216	1			134

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55800	X	40311	-0-	-15489 B	-0-	40274	2	37	9	N	34	137	1			69
11	41580	X	35633	-0-	-5947 B	-0-	35548	2	85	9	N	77	31	1			115
12	42873	X	28392	-0-	-14481 B	-0-	28284	2	108	9	N	98	29	1			184
01	42036	X	29073	-0-	-12963 B	-0-	29049	2	24	9	N	22	26	1			180
02	36400	X	25851	-0-	-10549 B	-0-	25782	2	69	9	N	63	31	1			212
03	40300	X	28235	-0-	-12065 B	-0-	28188	2	47	9	N	43	168	1			87

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25327	X	23033	-0-	-2294 B	-0-	22960	2	73	9	N	66	16	1			199
11	24510	X	20532	-0-	-3978 B	-0-	20413	2	119	9	N	108	209	1			98
12	23839	X	16492	-0-	-7347 B	-0-	16379	2	113	9	N	103	17	1			184
01	23591	X	16877	-0-	-6714 B	-0-	16750	2	127	9	N	115	15	1			284
02	20804	X	14700	-0-	-6104 B	-0-	14602	2	98	9	N	89	209	1			164
03	23033	X	16166	-0-	-6867 B	-0-	16081	2	85	9	N	77	184	1			57

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24211	X	21259	-0-	-2952 B	-0-	20972	2	287	9	N	261	202	1			145
11	23430	X	18882	-0-	-4548 B	-0-	18578	2	304	9	N	276	209	1			212
12	23467	X	15161	-0-	-8306 B	-0-	14855	2	306	9	N	278	399	1			91
01	22754	X	15171	-0-	-7583 B	-0-	14923	2	248	9	N	225	208	1			108
02	19376	X	13210	-0-	-6166 B	-0-	12970	2	240	9	N	218	198	1			128
03	21266	X	14167	-0-	-7099 B	-0-	13936	2	231	9	N	210	169	1			169

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32860	X	29774	-0-	-3086 B	-415435	1162	1	28140	2	N	429	362	1			176
							472	9									
11	31800	X	20451	-0-	-11349 B	-415435	676	1	19386	2	N	354	508	1			22
							389	9									
12	32550	X	20363	-0-	-12187 B	-415435	437	1	19317	2	N	554	518	1			58
							609	9									
01	31248	X	19947	-0-	-11301 B	-415435	409	1	19074	2	N	422	358	1			122
							464	9									
02	27104	X	12931	-0-	-14173 B	-415435	301	1	12303	2	N	297	391	1			28
							327	9									
03	29760	X	16455	-0-	-13305 B	-415435	383	1	15659	2	N	375	366	1			37
							413	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34534	X	31775	-0-	-2759 B	-958850	30847	2	928	9	N	844	831	1			297
11	33990	X	30644	-0-	-3346 B	-958850	29621	2	1023	9	N	930	1006	1			221
12	35123	X	31234	-0-	-3889 B	-958850	30299	2	935	9	N	850	812	1			259
01	35123	X	29618	-0-	-5505 B	-958850	28728	2	890	9	N	809	774	1			294
02	30072	X	24392	-0-	-5680 B	-958850	23706	2	686	9	N	624	792	1			126
03	31775	X	26908	-0-	-4867 B	-958850	26095	2	813	9	N	739	603	1			262

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24862	X	21595	-0-	-3267 B	-0-	21214	2	381	9	N	346	406	1			100
11	23730	X	20632	-0-	-3098 B	-0-	20251	2	381	9	N	346	248	1			198
12	23591	X	21552	-0-	-2039 B	-0-	21163	2	389	9	N	354	445	1			107
01	22878	X	20477	-0-	-2401 B	-0-	20105	2	372	9	N	338	254	1			191
02	20076	X	17885	-0-	-2191 B	-0-	17544	2	341	9	N	310	244	1			257
03	21607	X	18501	-0-	-3106 B	-0-	18169	2	332	9	N	302	430	1			129

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

10	40300	X	34857	-0-	-5443 B	-0-	34020	2	837	9	N	761	834	1			170
11	38130	X	35220	-0-	-2910 B	-0-	34365	2	855	9	N	777	666	1			281
12	38533	X	37366	-0-	-1167 B	-0-	36479	2	887	9	N	806	864	1			223
01	37665	X	35819	-0-	-1846 B	-0-	34974	2	845	9	N	768	872	1			119
02	32872	X	31291	-0-	-1581 B	-0-	30534	2	757	9	N	688	495	1			312
03	37355	X	28327	-0-	-9028 B	-0-	27676	2	651	9	N	592	648	1			256

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

10	58993	X	46026	-0-	-12967 B	-0-	45437	2	589	9	N	535	468	1			262
11	53640	X	43949	-0-	-9691 B	-0-	43367	2	582	9	N	529	687	1			104
12	52235	X	46748	-0-	-5487 B	-0-	46131	2	617	9	N	561	531	1			134
01	49755	X	44375	-0-	-5380 B	-0-	43826	2	549	9	N	499	537	1			96
02	43148	X	37635	-0-	-5513 B	-0-	37107	2	528	9	N	480	325	1			251
03	46748	X	39744	-0-	-7004 B	-0-	39228	2	516	9	N	469	495	1			225

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

10	33635	X	27771	-0-	-5864 B	-0-	26967	2	804	9	N	731	810	1			178
11	31710	X	26608	-0-	-5102 B	-0-	25816	2	792	9	N	720	646	1			252
12	31217	X	27732	-0-	-3485 B	-0-	26879	2	853	9	N	775	820	1			207
01	29791	X	25961	-0-	-3830 B	-0-	25206	2	755	9	N	686	664	1			229
02	26264	X	22458	-0-	-3806 B	-0-	21776	2	682	9	N	620	621	1			228
03	27776	X	23314	-0-	-4462 B	-0-	22644	2	670	9	N	609	635	1			202

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

10	55552	X	47695	-0-	-7857 B	-0-	46654	2	1041	9	N	946	863	1			304
11	52200	X	46666	-0-	-5534 B	-0-	45663	2	1003	9	N	912	887	1			329
12	52452	X	49135	-0-	-3317 B	-0-	47948	2	1187	9	N	1079	1103	1			305
01	50778	X	45516	-0-	-5262 B	-0-	44522	2	994	9	N	904	928	1			281
02	43680	X	40532	-0-	-3148 B	-0-	39579	2	953	9	N	866	898	1			249
03	49135	X	42991	-0-	-6144 B	-0-	42054	2	937	9	N	852	705	1			396

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

10	59861	X	49047	-0-	-10814 B	-0-	47774	2	1273	9	N	1157	1243	1			226
11	54660	X	46637	-0-	-8023 B	-0-	45448	2	1189	9	N	1081	1062	1			245
12	53909	X	48993	-0-	-4916 B	-0-	47637	2	1356	9	N	1233	1100	1			378
01	51770	X	46468	-0-	-5302 B	-0-	45240	2	1228	9	N	1116	1306	1			188
02	45584	X	40482	-0-	-5102 B	-0-	39415	2	1067	9	N	970	909	1			249
03	49042	X	42071	-0-	-6971 B	-0-	40961	2	1110	9	N	1009	878	1			380

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

10	37696	X	27933	-0-	-9763 B	-0-	27542	2	391	9	N	355	249	1			260
11	33570	X	26073	-0-	-7497 B	-0-	25691	2	382	9	N	347	455	1			152
12	32457	X	26726	-0-	-5731 B	-0-	26340	2	386	9	N	351	269	1			234
01	31403	X	24755	-0-	-6648 B	-0-	24395	2	360	9	N	327	434	1			127
02	26824	X	21146	-0-	-5678 B	-0-	20826	2	320	9	N	291	248	1			170
03	27931	X	21321	-0-	-6610 B	-0-	20910	2	411	9	N	374	253	1			291

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 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
10	108500	X	83832	-0-	-24668 B	-0-	82027	2	1805	9	N	1641	1680	1			207
11	105000	X	79549	-0-	-25451 B	-0-	77889	2	1660	9	N	1509	1364	1			352
12	104594	X	83585	-0-	-21009 B	-0-	81852	2	1733	9	N	1575	1611	1			316
01	100533	X	79648	-0-	-20885 B	-0-	78075	2	1573	9	N	1430	1596	1			150
02	75712	X	69502	-0-	-6210 B	-0-	68041	2	1461	9	N	1328	1203	1			275
03	83824	X	NO RPT	-0-	-83824 B	-0-					N	NO RPT					275

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81282	X	57842	-0-	-23440 B	-0-	56150	2	1692	9	N	1538	1819	1			99
11	75390	X	56477	-0-	-18913 B	-0-	54883	2	1594	9	N	1449	1442	1			106
12	63612	X	60153	-0-	-3459 B	-0-	58501	2	1652	9	N	1502	1509	1			99
01	61938	X	56190	-0-	-5748 B	-0-	54619	2	1571	9	N	1428	1316	1			211
02	54236	X	48527	-0-	-5709 B	-0-	47146	2	1381	9	N	1255	1289	1			177
03	60140	X	51499	-0-	-8641 B	-0-	50107	2	1392	9	N	1265	1280	1			162

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		61646	-0-	61646 B	61646	59651	2	1995	9	N	1814	1281	1	176	8	357
11	SHUT IN		135928	-0-	135928 B	197574	132435	2	3493	9	N	3175	3414	1			118
12	SHUT IN		141372	-0-	141372 B	338946	138165	2	3207	9	N	2915	2856	1			177
01	SHUT IN		127959	-0-	127959 B	466905	125018	2	2941	9	N	2674	2588	1			263
02	SHUT IN		106629	-0-	106629 B	573534	104282	2	2347	9	N	2134	2312	1			85
*03	SHUT IN		76228	-0-	76228 B	649762	73951	2	2277	9	N	2070	2007	1			148

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		36473	-0-	36473 B	36473	35273	2	1200	9	N	1091	831	1			260
11	SHUT IN		88323	-0-	88323 B	124796	85772	2	2551	9	N	2319	2442	1			137
12	SHUT IN		101668	-0-	101668 B	226464	99159	2	2509	9	N	2281	2287	1	13	8	118
01	SHUT IN		91631	-0-	91631 B	318095	89488	2	2143	9	N	1948	1893	1			173
02	SHUT IN		76099	-0-	76099 B	394194	74365	2	1734	9	N	1576	1622	1			127
03	SHUT IN		76143	-0-	76143 B	470337	74352	2	1791	9	N	1628	1597	1			158

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	81	2	19	9	N	17					209
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	1	2	25	9	N	23					232
12	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					232
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	218	2	11	9	N	10					242
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					242
03	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	1	2	3	9	N	3					245

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					195
11	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	738	2	8	9	N	7					202
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	162	5			40
01	558	N	51	-0-	-507 B	-0-	51	2			N	-0-					40
02	504	N	178	-0-	-326 B	-0-	178	2			N	-0-					40
03	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	90	2	2	9	Y	2					11
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-	3	1			8
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	Y	1					9
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					2
*03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563	2			Y	-0-					18
11	1620	N	1116	-0-	-504 B	-0-	1109	2	7	9	Y	6					24
12	1705	N	1243	-0-	-462 B	-0-	1243	2			Y	-0-					24
01	1550	N	1071	-0-	-479 B	-0-	1071	2			Y	-0-	17	1			7
02	756	N	729	-0-	-27 B	-0-	727	2	2	9	Y	2					9
*03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1219	2	2	9	Y	2					11

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
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

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
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	186	3	15	9	Y	14					40
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					40
12	465	N	37	-0-	-428 B	-0-	37	3			Y	-0-					40
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			Y	-0-					4
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088	2	4	9	Y	4					8
12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			Y	-0-					8
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-	3	1			5
02	1008	N	775	-0-	-233 B	-0-	772	2	3	9	Y	3					8
03	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1061	2	2	9	Y	2					10

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
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-					29
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-					29
12	1054	N	159	-0-	-895 B	-0-	159	3			Y	-0-					29
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			Y	-0-	19	1			10
*02	952	X	653	-0-	-299 B	-0-	605	3	48	9	Y	44					54
03	713	X	178	-0-	-535 B	-0-	178	3			Y	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					1
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	149	3	4	9	Y	4					4

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
10	589	N	411	-0-	-178 B	-0-	410	3	1	9	Y	1					7
11	600	N	409	-0-	-191 B	-0-	409	3			Y	-0-					7
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			Y	-0-					7
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	457	3	3	9	Y	3	7	1			3
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	418	3	4	9	Y	4					7
*03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	433	3	1	9	Y	1					8

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
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	725	3	6	9	Y	5					12
11	690	N	573	-0-	-117 B	-0-	573	3			Y	-0-					12
12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			Y	-0-					12
01	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			Y	-0-	4	1			8
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	658	3	7	9	Y	6					14
*03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	721	3	2	9	Y	2					16

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
10	1984	X	1436	-0-	-548 B	-0-	1435	3	1	9	Y	1					5
11	1410	X	841	-0-	-569 B	-0-	841	3			Y	-0-					5
12	1775	X	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			Y	-0-					5
01	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	1639	3	7	9	Y	6					11
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1531	3	9	9	Y	8					19
*03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1583	3	3	9	Y	3					22

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
10	1209	N	886	-0-	-323 B	-0-	886	3			Y	-0-					9
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			Y	-0-					9
12	1333	N	666	-0-	-667 B	-0-	666	3			Y	-0-					9
01	899	N	525	-0-	-374 B	-0-	525	3			Y	-0-	1	1			8
02	728	N	400	-0-	-328 B	-0-	400	3			Y	-0-					8
03	651	N	479	-0-	-172 B	-0-	479	3			Y	-0-					8

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
10	992	X	494	-0-	-498 B	-0-	494	2			Y	-0-					58
11	1080	X	758	-0-	-322 B	-0-	716	2	42	9	Y	38					96
12	1116	X	816	-0-	-300 B	-0-	799	2	17	9	Y	15					111
01	1116	X	578	-0-	-538 B	-0-	577	2	1	9	Y	1	41	1			71
02	708	X	708	-0-	-0- B	-0-	702	2	6	9	Y	5					76
03	806	X	685	-0-	-121 B	-0-	679	2	6	9	Y	5					81

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
10	1054	N	446	-0-	-608 B	-0-	445	3	1	9	Y	1					14
11	1140	N	281	-0-	-859 B	-0-	281	3			Y	-0-					14
12	868	N	286	-0-	-582 B	-0-	286	3			Y	-0-					14
01	434	N	225	-0-	-209 B	-0-	225	3			Y	-0-					14
02	252	N	198	-0-	-54 B	-0-	198	3			Y	-0-					14
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-					57
11	330	N	250	-0-	-80 B	-0-	241	3	9	9	N	8					65
12	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					65
01	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-					65
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					65
*03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					65

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	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
10	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	992	3			Y	-0-					20
11	1080	N	943	-0-	-137 B	-0-	943	3			Y	-0-					20
12	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	940	3			Y	-0-					20
01	992	N	853	-0-	-139 B	-0-	853	3			Y	-0-					20
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			Y	-0-					20
*03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			Y	-0-					20

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
10	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	692	3	1	9	Y	1					5
11	780	N	251	-0-	-529 B	-0-	251	3			Y	-0-					5
12	682	N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3			Y	-0-					5
01	682	N	390	-0-	-292 B	-0-	390	3			Y	-0-					5
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	462	3	6	9	Y	5					10
03	496	N	347	-0-	-149 B	-0-	346	3	1	9	Y	1					11

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
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1062	3	4	9	Y	4					4
11	390	N	180	-0-	-210 B	-0-	180	3			Y	-0-					4
12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1019	3	8	9	Y	7					11
01	1054	N	883	-0-	-171 B	-0-	877	3	6	9	Y	5	16	1			-0-
02	952	X	701	-0-	-251 B	-0-	694	3	7	9	Y	6					6
03	1054	X	817	-0-	-237 B	-0-	808	3	9	9	Y	8					14

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
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			Y	-0-					62
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-					62
12	651	N	267	-0-	-384 B	-0-	267	3			Y	-0-					62
01	465	N	296	-0-	-169 B	-0-	296	3			Y	-0-					62
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	3			Y	-0-					62
*03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			Y	-0-					62

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
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1471	3	8	9	N	7					89
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1575	3	1	9	N	1					90
12	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					90
01	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					90
02	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					90
*03	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			Y	-0-					17
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					17
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			Y	-0-					17
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			Y	-0-					17
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					17
*03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					17

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
10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					113
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					113
12	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	3	1	9	N	1					114
01	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1358	3	31	9	N	28	85	1			57
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					57
*03	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					57

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
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			Y	-0-					9
11	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2			Y	-0-					9
12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			Y	-0-					9
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			Y	-0-	3	1			6
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1583	2	10	9	Y	9					15
*03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	892	2	3	9	Y	3					18

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
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 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-

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
10	403	X	58	-0-	-345 B	-0-	58	3			N	-0-					120
11	390	X	8	-0-	-382 B	-0-	8	3			N	-0-					120
12	403	X	33	-0-	-370 B	-0-	33	3			N	-0-					120
01	93	X	6	-0-	-87 B	-0-	6	3			N	-0-					120
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					120
*03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

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
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			Y	-0-					15
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			Y	-0-					15
12	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			Y	-0-					15
01	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1541	3	3	9	Y	3	16	1			2
02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1329	3	4	9	Y	4					6
*03	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1423	3	4	9	Y	4					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
10	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	677	3	4	9	Y	4	23	1			1
11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	612	3	8	9	Y	7					8
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	616	3	18	9	Y	16					24
01	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	559	3	4	9	Y	4	8	1			20
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	507	3	4	9	Y	4	6	1			18
*03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	555	3	6	9	Y	5					23

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
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1156	3	3	9	Y	3					10
11	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	1041	3	1	9	Y	1					11
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1059	3	6	9	Y	5					16
01	1147	N	945	-0-	-202 B	-0-	944	3	1	9	Y	1	3	1			14
02	980	N	892	-0-	-88 B	-0-	891	3	1	9	Y	1					15
03	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1002	3	1	9	Y	1					16

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
10	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2517	3	6	9	Y	5					52
11	2370	N	2270	-0-	-100 B	-0-	2267	3	3	9	Y	3					55
12	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			Y	-0-					55
01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			Y	-0-	34	1			21
02	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2255	3	6	9	Y	5					26
*03	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2455	3	7	9	Y	6					32

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
10	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2466	3	8	9	Y	7					7
11	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2297	3	4	9	Y	4					11
12	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2343	3	12	9	Y	11					22
01	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2482	3	1	9	Y	1	6	1			17
02	2156	N	2135	-0-	-21 B	-0-	2133	3	2	9	Y	2					19
03	2356	N	2303	-0-	-53 B	-0-	2301	3	2	9	Y	2					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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
10	1778	X	1778	-0-	-0- B	-0-	1758	3	20	9	Y	18	99	1			39
11	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	2693	3	54	9	Y	49					88
12	1756	X	1756	-0-	-0- B	-0-	1704	3	52	9	Y	47					135
01	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			Y	-0-	67	1			68
02	1593	X	1593	-0-	-0- B	-0-	1545	3	48	9	Y	44	80	1			32
*03	2372	X	2372	-0-	-0- B	-0-	2331	3	41	9	Y	37					69

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
10	1457	N	1054	-0-	-403 B	-0-	1052	3	2	9	Y	2					6
11	1350	N	805	-0-	-545 B	-0-	804	3	1	9	Y	1					7
12	1457	N	1110	-0-	-347 B	-0-	1107	3	3	9	Y	3					10
01	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			Y	-0-	2	1			8
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			Y	-0-					8
03	1116	N	742	-0-	-374 B	-0-	742	3			Y	-0-					8

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
10	2170	N	2084	-0-	-86 B	-0-	2082	3	2	9	Y	2					6
11	2010	N	1902	-0-	-108 B	-0-	1901	3	1	9	Y	1					7
12	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2086	3	4	9	Y	4					11
01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3126	3	2	9	Y	2	10	1			3
02	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2444	3	2	9	Y	2					5
*03	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2775	3	2	9	Y	2					7

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	649	-0-	-467 B	-0-	649	3			Y	-0-					4
11	810	X	651	-0-	-159 B	-0-	651	3			Y	-0-					4
12	837	X	686	-0-	-151 B	-0-	686	3			Y	-0-					4
01	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	3			Y	-0-					4
02	616	N	583	-0-	-33 B	-0-	583	3			Y	-0-					4
03	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3			Y	-0-					4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	93	3	4	9	Y	4					18
01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-	2	1			16
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			13
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13

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
10	341	N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3			Y	-0-					17
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			Y	-0-					17
12	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			Y	-0-					17
01	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			Y	-0-	2	1			15
02	336	N	252	-0-	-84 B	-0-	252	3			Y	-0-					15
*03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			Y	-0-					15

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
10	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1277	3	4	9	Y	4					15
11	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1430	3	3	9	Y	3					18
12	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	950	3	3	9	Y	3					21
01	992	N	897	-0-	-95 B	-0-	831	3	66	9	Y	60					81
02	1344	N	1036	-0-	-308 B	-0-	997	3	39	9	Y	35					116
*03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	946	3	28	9	Y	25					141

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
10	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			Y	-0-					55
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			Y	-0-					55
12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			Y	-0-					55
01	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-					55
02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			Y	-0-					55
*03	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			Y	-0-					55

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
10	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2			Y	-0-					62
11	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			Y	-0-					62
12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			Y	-0-					62
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			Y	-0-	59	1			3
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					3
*03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					3

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
10	3224	X	2282	-0-	-942 B	-0-	2280	3	2	9	Y	2					127
11	3000	X	1898	-0-	-1102 B	-0-	1885	3	13	9	Y	12					139
12	3038	X	1889	-0-	-1149 B	-0-	1889	3			Y	-0-					139
01	2573	X	1705	-0-	-868 B	-0-	1705	3			Y	-0-					139
02	2212	X	1809	-0-	-403 B	-0-	1805	3	4	9	Y	4	97	1			46
03	2294	X	2021	-0-	-273 B	-0-	2021	3			Y	-0-					46

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
10	1346	X	1346	-0-	-0- B	-0-	1337	3	9	9	Y	8					26
11	870	X	830	-0-	-40 B	-0-	827	3	3	9	Y	3					29
12	899	X	633	-0-	-266 B	-0-	629	3	4	9	Y	4					33
01	1333	X	719	-0-	-614 B	-0-	715	3	4	9	Y	4					37
02	1204	X	804	-0-	-400 B	-0-	803	3	1	9	Y	1					38
03	1333	X	965	-0-	-368 B	-0-	963	3	2	9	Y	2					40

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
10	899	N	688	-0-	-211 B	-0-	679	3	9	9	Y	8	42	1			16
11	840	N	677	-0-	-163 B	-0-	663	3	14	9	Y	13					29
12	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	742	3	39	9	Y	35					64
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	832	3	119	9	Y	108	161	1			11
02	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	763	3	97	9	Y	88	98	1			1
*03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	822	3	119	9	Y	108					109

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
10	7006	X	6849	-0-	-157 B	-0-	6849	3			N	-0-					27
11	6780	X	5970	-0-	-810 B	-0-	5909	3	61	9	N	55					82
12	7006	X	6238	-0-	-768 B	-0-	6208	3	30	9	N	27					109
01	7006	X	5779	-0-	-1227 B	-0-	5748	3	31	9	N	28					137
02	6328	X	4833	-0-	-1495 B	-0-	4811	3	22	9	N	20	72	1			85
03	6851	X	5043	-0-	-1808 B	-0-	5043	3			N	-0-					85

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
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
10	775	N	74	-0-	-701 B	-0-	74	3			Y	-0-					19
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			Y	-0-					19
12	248	N	34	-0-	-214 B	-0-	34	3			Y	-0-					19
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			Y	-0-					19
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	16	3	1	9	Y	1	18	1			2
*03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	10292	X	9567	-0-	-725 B	-0-	9549	3	18	9	Y	16					16
11	9960	X	9313	-0-	-647 B	-0-	9303	3	10	9	Y	9					25
12	9734	X	9606	-0-	-128 B	-0-	9575	3	31	9	Y	28					53
01	9641	X	9202	-0-	-439 B	-0-	9191	3	11	9	Y	10	51	1			12
02	8708	X	8452	-0-	-256 B	-0-	8438	3	14	9	Y	13					25
03	9610	X	9264	-0-	-346 B	-0-	9247	3	17	9	Y	15					40

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
10	8959	X	6204	-0-	-2755 B	-0-	6200	3	4	9	Y	4					14
11	8670	X	7180	-0-	-1490 B	-0-	7178	3	2	9	Y	2					16
12	8463	X	7250	-0-	-1213 B	-0-	7250	3			Y	-0-					16
01	8246	X	7154	-0-	-1092 B	-0-	7152	3	2	9	Y	2	12	1			6
02	6844	X	6844	-0-	-0- B	-0-	6841	3	3	9	Y	3					9
*03	7447	X	7447	-0-	-0- B	-0-	7443	3	4	9	Y	4					13

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7654	-0-	-499 B	-0-	7586	3	68	9	N	62					97
11	7829	X	7829	-0-	-0- B	-0-	7573	3	256	9	N	233	188	1			142
12	9579	X	5681	-0-	-3898 B	-0-	5604	3	77	9	N	70					212
01	9579	X	4434	-0-	-5145 B	-0-	4419	3	15	9	N	14	192	1			34
02	8652	X	6689	-0-	-1963 B	-0-	6571	3	118	9	N	107					141
03	8091	X	7647	-0-	-444 B	-0-	7467	3	180	9	N	164	169	1			136

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
10	6382	X	6382	-0-	-0- B	-0-	6236	3	146	9	Y	133					199
11	6150	X	4666	-0-	-1484 B	-0-	4560	3	106	9	Y	96	179	1			116
12	6355	X	4035	-0-	-2320 B	-0-	3972	3	63	9	Y	57					173
01	6355	X	3361	-0-	-2994 B	-0-	3277	3	84	9	Y	76	171	1			78
02	4508	X	182	-0-	-4326 B	-0-	157	3	25	9	Y	23					101
03	4991	X	735	-0-	-4256 B	-0-	733	3	2	9	Y	2					103

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
10	7037	X	6475	-0-	-562 B	-0-	6401	3	74	9	N	67					180
11	7230	X	5941	-0-	-1289 B	-0-	5862	3	79	9	N	72	190	1			62
12	7471	X	6316	-0-	-1155 B	-0-	6211	3	105	9	N	95					157
01	7471	X	5969	-0-	-1502 B	-0-	5902	3	67	9	N	61	147	1			71
02	5880	X	5499	-0-	-381 B	-0-	5411	3	88	9	N	80	50	1			101
03	6479	X	5734	-0-	-745 B	-0-	5655	3	79	9	N	72					173

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
10	7340	X	7340	-0-	-0- B	-0-	7340	3			N	-0-					150
11	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3			N	-0-					150
12	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	3			N	-0-					150
01	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	3			N	-0-					150
02	4875	X	4875	-0-	-0- B	-0-	4875	3			N	-0-					150
*03	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3646	3	7	9	N	6	142	1			14

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

10	6882	X	6237	-0-	-645 B	-0-	6180	3	57	9	N	52					151
11	6570	X	4982	-0-	-1588 B	-0-	4952	3	30	9	N	27					178
12	6789	X	5243	-0-	-1546 B	-0-	5235	3	8	9	N	7					185
01	6789	X	6098	-0-	-691 B	-0-	5981	3	117	9	N	106	193	1			98
02	5628	X	4383	-0-	-1245 B	-0-	4338	3	45	9	N	41	91	1			48
03	6231	X	5014	-0-	-1217 B	-0-	4978	3	36	9	N	33					81

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

10	15872	X	15261	-0-	-611 B	-0-	15009	3	252	9	N	229	383	1			45
11	15990	X	13790	-0-	-2200 B	-0-	13659	3	131	9	N	119					164
12	16523	X	15293	-0-	-1230 B	-0-	15075	3	218	9	N	198	188	1			174
01	16523	X	14113	-0-	-2410 B	-0-	13909	3	204	9	N	185	190	1			169
02	13776	X	11448	-0-	-2328 B	-0-	11276	3	172	9	N	156	144	1			181
03	15283	X	11440	-0-	-3843 B	-0-	11276	3	164	9	N	149	194	1			136

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

10	7409	X	6504	-0-	-905 B	-0-	6376	3	128	9	N	116	188	1			145
11	7170	X	5999	-0-	-1171 B	-0-	5941	3	58	9	N	53					198
12	6146	X	6146	-0-	-0- B	-0-	6005	3	141	9	N	128	190	1			136
01	6510	X	6045	-0-	-465 B	-0-	5942	3	103	9	N	94	191	1			39
02	5880	X	5733	-0-	-147 B	-0-	5641	3	92	9	N	84					123
03	6510	X	6101	-0-	-409 B	-0-	5971	3	130	9	N	118	50	1			191

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

10	8773	X	8643	-0-	-130 B	-0-	8445	3	198	9	N	180	188	1			186
11	8460	X	6430	-0-	-2030 B	-0-	6318	3	112	9	N	102	187	1			101
12	7628	X	7628	-0-	-0- B	-0-	7537	3	91	9	N	83					184
01	8649	X	7571	-0-	-1078 B	-0-	7398	3	173	9	N	157	191	1			150
*02	7812	X	6452	-0-	-1360 B	-0-	6360	3	92	9	N	84	85	1			149
*03	8808	X	8808	-0-	-0- B	-0-	8636	3	172	9	N	156	183	1			122

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

10	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25 B	-0-	1	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1	1	1213	2	N	-0-					-0-
*03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1	1	1454	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	556	N	556	-0-		-0-	B	-0-		1	1	554	2	N	1					103
										1	9									
11	480	N	476	-0-		-4	B	-0-		1	1	471	2	N	4					107
										4	9									
12	558	N	532	-0-		-26	B	-0-		1	1	523	2	N	7					114
										8	9									
01	572	N	572	-0-		-0-	B	-0-		1	1	560	2	N	10					124
										11	9									
02	554	N	554	-0-		-0-	B	-0-		1	1	527	2	N	24					148
										26	9									
*03	633	N	633	-0-		-0-	B	-0-		1	1	632	2	N	-0-					148

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-		-0-	B	-0-		1	1	637	2	N	72					125
										79	9									
11	660	N	621	-0-		-39	B	-0-		1	1	542	2	N	71	148	1			48
										78	9									
12	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-		1	1	602	2	N	107					155
										118	9									
01	751	N	751	-0-		-0-	B	-0-		1	1	644	2	N	96	154	1			97
										106	9									
02	619	N	619	-0-		-0-	B	-0-		1	1	607	2	N	10					107
										11	9									
*03	778	N	778	-0-		-0-	B	-0-		1	1	727	2	N	45					152
										50	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-		-0-	B	-0-		1	1	333	2	N	50					87
										55	9									
11	420	N	351	-0-		-69	B	-0-		1	1	283	2	N	61					148
										67	9									
12	403	N	367	-0-		-36	B	-0-		1	1	314	2	N	47	148	1			47
										52	9									
01	403	N	387	-0-		-16	B	-0-		1	1	336	2	N	45					92
										50	9									
02	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-		1	1	316	2	N	55					147
										61	9									
*03	457	N	457	-0-		-0-	B	-0-		1	1	379	2	N	70	160	1			57
										77	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-		-0-	B	-0-		1	1	970	2	N	309	167	1			227
										340	9									
11	1076	N	1076	-0-		-0-	B	-0-		1	1	825	2	N	227	326	1			128
										250	9									
12	1240	N	1212	-0-		-28	B	-0-		1	1	916	2	N	268	316	1			80
										295	9									
01	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-		1	1	981	2	N	313	160	1			233
										344	9									
02	1112	N	1112	-0-		-0-	B	-0-		1	1	923	2	N	171	304	1			100
										188	9									
*03	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1107	2	N	265	163	1			202
										292	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	5894	-0-	-4987 B	-0-	458	1	5416	2	N	18	184	1			43
							20	9									
11	10530	X	10441	-0-	-89 B	-0-	646	1	9721	2	N	67					110
							74	9									
12	9889	X	7890	-0-	-1999 B	-0-	561	1	7284	2	N	41					151
							45	9									
01	9889	X	8937	-0-	-952 B	-0-	610	1	8228	2	N	90					241
							99	9									
02	9744	X	334	-0-	-9410 B	-0-	40	1	272	2	N	20	174	1			87
							22	9									
03	10788	X	8929	-0-	-1859 B	-0-	725	1	8138	2	N	60					147
							66	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

10	13764	X	12178	-0-	-1586 B	-0-	937	1	11090	2	N	137					205
							151	9									
11	13020	X	11546	-0-	-1474 B	-0-	704	1	10612	2	N	209	184	1			230
							230	9									
12	13454	X	11826	-0-	-1628 B	-0-	834	1	10810	2	N	165	190	1			205
							182	9									
01	12927	X	11528	-0-	-1399 B	-0-	785	1	10574	2	N	154	190	1			169
							169	9									
02	11284	X	9734	-0-	-1550 B	-0-	1220	1	8323	2	N	174	192	1			151
							191	9									
03	12183	X	8279	-0-	-3904 B	-0-	670	1	7528	2	N	74	193	1			32
							81	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-				128
11	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	541	2	6	9	N	5				133
12	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	687	2	4	9	N	4				137
01	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	2			N	-0-				137
02	504	N	426	-0-	-78	B	-0-	426	2			N	-0-				137
03	682	N	609	-0-	-73	B	-0-	606	2	3	9	N	3				140

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

10	1984	N	1802	-0-	-182	B	-0-	64	1	1738	3	N	-0-				100
11	1620	N	453	-0-	-1167	B	-0-	18	1	435	3	N	-0-				100
12	1333	N	970	-0-	-363	B	-0-	949	3	21	9	N	19				119
01	1798	N	1282	-0-	-516	B	-0-	1282	2			N	-0-				119
02	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-				119
*03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	947	2	23	9	N	21				140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1170	-0-	1170 B	3188	1168	2	2	9	Y	2	1	8			31
11	DLQ G-10		1324	-0-	1324 B	4512	1324	2			Y	-0-					31
12	5541	X	1029	-0-	-4512 B	-0-	1029	2			Y	-0-					31
01	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			Y	-0-					31
02	1232	N	648	-0-	-584 B	-0-	648	2			Y	-0-					31
*03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			Y	-0-					31

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

10	DLQ G-10		396	-0-	396 B	1674	396	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		321	-0-	321 B	1995	321	2			Y	-0-					26
12	2260	N	265	-0-	-1995 B	-0-	265	2			Y	-0-					26
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			Y	-0-					26
02	308	N	192	-0-	-116 B	-0-	192	2			Y	-0-					26
*03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

10	DLQ G-10		701	-0-	701 B	2114	701	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		449	-0-	449 B	2563	449	2			Y	-0-					20
12	2680	N	117	-0-	-2563 B	-0-	117	2			Y	-0-					20
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					20
02	420	N	45	-0-	-375 B	-0-	45	2			Y	-0-					20
*03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

10	65069	X	34268	-0-	-30801 B	-0-	847	1	33198	2	N	203	181	1			349
							223	9									
11	50700	X	35800	-0-	-14900 B	-0-	926	1	34012	2	N	549	178	1			720
							258	3	604	9							
12	52390	X	35571	-0-	-16819 B	-0-	984	1	33730	2	N	644	715	1	1	8	648
							149	3	708	9							
01	52390	X	32173	-0-	-20217 B	-0-	951	1	30366	2	N	583	366	1	37	8	828
							215	3	641	9							
02	44716	X	29472	-0-	-15244 B	-0-	792	1	27907	2	N	563	723	1			668
							154	3	619	9							
03	36983	X	NO RPT	-0-	-36983 B	-0-					N	NO RPT					668

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

10	87482	X	57715	-0-	-29767 B	-0-	1419	1	55616	2	N	618	706	1			392
							680	9									
11	77850	X	50906	-0-	-26944 B	-0-	1330	1	48818	2	N	353	359	1			386
							370	3	388	9							
12	67425	X	45750	-0-	-21675 B	-0-	1281	1	43914	2	N	328	179	1	1	8	534
							194	3	361	9							
01	65286	X	42600	-0-	-22686 B	-0-	1264	1	40368	2	N	620	545	1	35	8	574
							286	3	682	9							
02	55860	X	35360	-0-	-20500 B	-0-	960	1	33855	2	N	326	683	1			217
							186	3	359	9							
03	57722	X	NO RPT	-0-	-57722 B	-0-					N	NO RPT					217

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75640	X	48128	-0-	-27512	B	-0-	1185	1	46456	2	N	443	525	1			92
								487	9									
11	42540	X	42540	-0-	-0-	B	-0-	1108	1	40697	2	N	388	350	1			130
								308	3	427	9							
12	59830	X	40695	-0-	-19135	B	-0-	1137	1	38976	2	N	372	361	1	1	8	140
								173	3	409	9							
01	52049	X	38140	-0-	-13909	B	-0-	1137	1	36329	2	N	379	181	1	57	8	281
								257	3	417	9							
02	47012	X	31917	-0-	-15095	B	-0-	868	1	30597	2	N	257	359	1			179
								169	3	283	9							
03	48143	X	NO RPT	-0-	-48143	B	-0-					N	NO RPT					179

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205948	X	205948	-0-	-0-	B	-0-	5109	1	200261	2	N	525	358	1			416
								578	9									
11	195600	X	187705	-0-	-7895	B	-0-	4923	1	180880	2	N	483	530	1			369
								1371	3	531	9							
12	202120	X	180197	-0-	-21923	B	-0-	5070	1	173841	2	N	469	537	1	2	8	299
								770	3	516	9							
01	202120	X	168722	-0-	-33398	B	-0-	5071	1	161986	2	N	470	351	1	66	8	352
								1148	3	517	9							
02	182560	X	142171	-0-	-40389	B	-0-	3890	1	137134	2	N	356	361	1			347
								755	3	392	9							
03	202120	X	NO RPT	-0-	-202120	B	-0-					N	NO RPT					347

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 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
10	121954	X	77118	-0-	-44836	B	-0-	1688	1	73941	2	N	1354	1379	1			207
								1489	9									
11	118020	X	72408	-0-	-45612	B	-0-	1861	1	68372	2	N	1506	1381	1			332
								518	3	1657	9							
12	121954	X	64731	-0-	-57223	B	-0-	1791	1	61419	2	N	1135	1245	1	2	8	220
								272	3	1249	9							
01	121954	X	57972	-0-	-63982	B	-0-	1709	1	54605	2	N	1155	897	1	89	8	389
								387	3	1271	9							
02	110152	X	46315	-0-	-63837	B	-0-	1245	1	43906	2	N	838	1078	1			149
								242	3	922	9							
03	121954	X	NO RPT	-0-	-121954	B	-0-					N	NO RPT					149

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	37	1	479	2	N	15					189
							17	9									
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	38	1	471	2	N	-0-					189
12	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	38	1	464	2	N	-0-					189
01	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	37	1	439	2	N	-0-					189
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					189
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	37	1	447	2	N	-0-					189

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	179	-0-	-410 B	-0-	13	1	164	2	Y	2					70
							2	9									
11	450	X	203	-0-	-247 B	-0-	15	1	186	2	Y	2					72
							2	9									
12	434	X	184	-0-	-250 B	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					72
01	372	X	243	-0-	-129 B	-0-	19	1	224	2	Y	-0-	58	1			14
02	196	N	145	-0-	-51 B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					14
03	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	72	1	931	2	N	-0-					7
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	80	1	1007	2	N	69	69	1			7
							76	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	81	1	991	2	N	-0-					7
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	83	1	1003	2	N	-0-					7
02	1092	N	997	-0-	-95 B	-0-	75	1	922	2	N	-0-					7
03	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	82	1	990	2	N	-0-					7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	69	1	889	2	Y	19					58
							21	9									
11	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	65	1	821	2	Y	-0-					58
12	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	65	1	786	2	Y	-0-					58
01	992	N	649	-0-	-343 B	-0-	50	1	599	2	Y	-0-					58
02	840	N	669	-0-	-171 B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-					58
03	837	N	708	-0-	-129 B	-0-	53	1	644	2	Y	10					68
							11	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	49	1	636	2	N	-0-					37
11	630	N	601	-0-	-29 B	-0-	44	1	557	2	N	-0-					37
12	651	N	581	-0-	-70 B	-0-	44	1	537	2	N	-0-					37
01	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	45	1	537	2	N	-0-					37
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	39	1	479	2	N	41					78
							45	9									
03	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	40	1	485	2	N	-0-					78

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	114	1	1467	2	N	-0-	11	7			-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	104	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	107	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1417	-0-	-164 B	-0-	109	1	1308	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1037	-0-	-391 B	-0-	78	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	689	-0-	-892 B	-0-	53	1	636	2	Y	-0-					-0-

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
10	1147	N	1073	-0-	-74 B	-0-	81	1	992	2	N	-0-					73
11	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	80	1	948	2	N	-0-					73
12	1085	N	974	-0-	-111 B	-0-	78	1	896	2	N	-0-					73
01	1085	N	825	-0-	-260 B	-0-	67	1	758	2	N	-0-					73
02	952	N	740	-0-	-212 B	-0-	59	1	681	2	N	-0-					73
03	961	N	818	-0-	-143 B	-0-	66	1	752	2	N	-0-					73

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	99	1	1276	2	N	-0-					99
11	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	101	1	1265	2	N	-0-					99
12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	106	1	1290	2	N	-0-					99
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	98	1	1183	2	N	-0-					99
02	1288	N	1016	-0-	-272 B	-0-	77	1	939	2	N	-0-					99
03	1395	N	1225	-0-	-170 B	-0-	94	1	1131	2	N	-0-					99

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	32	1	415	2	N	-0-					23
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	34	1	424	2	N	-0-					23
12	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	34	1	418	2	N	-0-					23
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	34	1	406	2	N	-0-					23
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	31	1	383	2	N	-0-					23
03	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	32	1	381	2	N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

10	2511	N	2383	-0-	-128	B	-0-	168	1	2167	2	N	44					77
								48	9									
11	2430	N	2292	-0-	-138	B	-0-	166	1	2083	2	N	39					116
								43	9									
12	2511	N	2385	-0-	-126	B	-0-	178	1	2160	2	N	43					159
								47	9									
01	2387	N	2304	-0-	-83	B	-0-	174	1	2085	2	N	41					200
								45	9									
02	2128	N	2119	-0-	-9	B	-0-	157	1	1919	2	N	39	178	1			61
								43	9									
03	2387	N	2291	-0-	-96	B	-0-	172	1	2072	2	N	43					104
								47	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

10	2790	X	611	-0-	-2179	B	-0-	43	1	557	2	Y	10					10
								11	9									
11	2730	X	1506	-0-	-1224	B	-0-	118	1	1380	2	Y	7	13	1			4
								8	9									
12	2821	X	2050	-0-	-771	B	-0-	163	1	1886	2	Y	1					5
								1	9									
01	2821	X	2128	-0-	-693	B	-0-	170	1	1947	2	Y	10					15
								11	9									
02	2520	X	583	-0-	-1937	B	-0-	51	1	530	2	Y	2					17
								2	9									
03	2046	X	349	-0-	-1697	B	-0-	34	1	311	2	Y	4	15	1			6
								4	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

10	868	N	791	-0-	-77	B	-0-	57	1	734	2	Y	-0-					55
11	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	66	1	831	2	Y	-0-					55
12	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	68	1	823	2	Y	-0-					55
01	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					55
02	840	N	577	-0-	-263	B	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					55
03	899	N	690	-0-	-209	B	-0-	53	1	637	2	Y	-0-					55

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13 7		12
11	14B2 EXT		46	-0-	46 B	46	3	1	43	2	N	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-			12
01	46	X	-0-	-0-	-46 B	-0-					N	-0-			12
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	107 6	1 9	1381	2	N	5			100
11	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	99 2	1 9	1247	2	N	2			102
12	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	165 14	1 9	2002	2	N	13			115
01	1488	N	1148	-0-	-340 B	-0-	88 6	1 9	1054	2	N	5			120
02	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	167 14	1 9	2041	2	N	13			133
03	2170	N	2051	-0-	-119 B	-0-	156 11	1 9	1884	2	N	10			143

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		1677	-0-	1677 B	1677	128	1	1549	2	Y	-0-			-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	24 7		-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	30	1 4 9	382	2	N	4					57
11	450	N	407	-0-	-43	B	-0-	30	1 6 9	371	2	N	5					62
12	465	N	453	-0-	-12	B	-0-	34	1 7 9	412	2	N	6					68
01	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	34	1 6 9	403	2	N	5					73
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	30	1 6 9	366	2	N	5					78
03	465	N	406	-0-	-59	B	-0-	30	1 8 9	368	2	N	7					85

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
10	775	N	575	-0-	-200	B	-0-	41	1 8 9	526	2	N	7	177	1			50
11	600	N	549	-0-	-51	B	-0-	40	1 13 9	496	2	N	12					62
12	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	37	1 9 9	447	2	N	8					70
01	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	53	1 22 9	640	2	N	20					90
02	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	55	1 17 9	670	2	N	15					105
*03	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	61	1 21 9	739	2	N	19					124

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-	16	7			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	49	1 11 9	625	2	Y	10					43
11	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	49	1 8 9	612	2	Y	7					50
12	682	N	668	-0-	-14	B	-0-	50	1 4 9	614	2	Y	4					54
01	682	N	655	-0-	-27	B	-0-	50	1 4 9	601	2	Y	4					58
02	616	N	587	-0-	-29	B	-0-	44	1 6 9	537	2	Y	5					63
03	682	N	629	-0-	-53	B	-0-	48	1 6 9	575	2	Y	5					68

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	14B2	EXT	512	-0-	512 B	512	37	1	475	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	512					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	512					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	512					Y	-0-					-0-
02	512	X	-0-	-0-	-512 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	52	1	669	2	Y	-0-					55
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	53	1	665	2	Y	5					60
							6	9									
12	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	52	1	633	2	Y	-0-					60
01	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					60
02	672	N	626	-0-	-46 B	-0-	47	1	579	2	Y	-0-					60
03	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					60

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
10	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	61	1	784	2	Y	18					51
							20	9									
11	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					51
12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					51
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					51
02	784	X	287	-0-	-497 B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					51
03	868	X	313	-0-	-555 B	-0-	23	1	279	2	Y	10					61
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1006	-0-	-296 B	-0-	72	1	928	2	N	5					135
							6	9									
11	1230	N	1091	-0-	-139 B	-0-	77	1	973	2	N	37					172
							41	9									
12	1209	N	1055	-0-	-154 B	-0-	80	1	974	2	N	1	153	1			20
							1	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	80	1	956	2	N	5					25
							6	9									
02	1008	N	938	-0-	-70 B	-0-	71	1	864	2	N	3					28
							3	9									
03	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	79	1	949	2	N	2					30
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	76	1	972	2	N	6					53
							7	9									
11	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	76	1	949	2	N	9					62
							10	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	80	1	978	2	N	6					68
							7	9									
01	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	78	1	938	2	N	6					74
							7	9									
02	980	N	971	-0-	-9 B	-0-	72	1	887	2	N	11					85
							12	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	78	1	948	2	N	5					90
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	76	1	974	2	N	20					222
							22	9									
11	1020	N	1016	-0-	-4 B	-0-	74	1	934	2	N	7					229
							8	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	N	-0-					229
01	1085	N	884	-0-	-201 B	-0-	67	1	806	2	N	10					239
							11	9									
02	952	N	951	-0-	-1 B	-0-	71	1	874	2	N	5					244
							6	9									
03	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	77	1	929	2	N	3	170	1			77
							3	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	53	1	682	2	N	2					55
							2	9									
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	57	1	711	2	N	3					58
							3	9									
12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	63	1	771	2	N	2					60
							2	9									
01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	65	1	780	2	N	2					62
							2	9									
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	58	1	709	2	N	1					63
							1	9									
03	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	61	1	741	2	N	2					65
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	117	1	1502	2	Y	6					10
							7	9									
11	1620	N	1555	-0-	-65 B	-0-	115	1	1438	2	Y	2					12
							2	9									
12	1643	N	1452	-0-	-191 B	-0-	109	1	1331	2	Y	11					23
							12	9									
01	1612	N	1488	-0-	-124 B	-0-	114	1	1366	2	Y	7					30
							8	9									
02	1456	N	1093	-0-	-363 B	-0-	82	1	1000	2	Y	10					40
							11	9									
*03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	123	1	1479	2	Y	11					51
							12	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
10	1953	X	1526	-0-	-427 B	-0-	108	1	1388	2	Y	27	56	1			21
							30	9									
11	1890	X	1654	-0-	-236 B	-0-	122	1	1530	2	Y	2					23
							2	9									
12	1953	X	1659	-0-	-294 B	-0-	123	1	1502	2	Y	31					54
							34	9									
01	1705	X	1641	-0-	-64 B	-0-	121	1	1455	2	Y	59					113
							65	9									
02	1540	N	1400	-0-	-140 B	-0-	105	1	1281	2	Y	13	87	1			39
							14	9									
03	1674	N	1009	-0-	-665 B	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	62	1	798	2	N	-0-					147
11	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	64	1	799	2	N	-0-					147
12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	67	1	820	2	N	17					164
							19	9									
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	67	1	804	2	N	1	148	1			17
							1	9									
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	65	1	789	2	N	-0-					17
*03	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	70	1	844	2	N	-0-					17

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
10	1240	N	1044	-0-	-196 B	-0-	75	1	969	2	N	-0-					132
11	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	1003	2	N	-0-					132
12	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					132
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	82	1	984	2	N	-0-					132
02	1008	N	904	-0-	-104 B	-0-	68	1	836	2	N	-0-					132
03	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	79	1	951	2	N	-0-					132

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
10	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	59	1	763	2	N	-0-					92
11	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	58	1	734	2	N	-0-					92
12	868	N	761	-0-	-107 B	-0-	58	1	703	2	N	-0-					92
01	837	N	704	-0-	-133 B	-0-	54	1	650	2	N	-0-					92
02	728	N	527	-0-	-201 B	-0-	40	1	487	2	N	-0-					92
03	775	N	679	-0-	-96 B	-0-	52	1	627	2	N	-0-					92

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
10	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	106	1	1358	2	N	-0-					39
11	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	133	1	1664	2	N	-0-					39
12	1581	N	1514	-0-	-67 B	-0-	115	1	1399	2	N	-0-					39
01	1457	N	1382	-0-	-75 B	-0-	106	1	1275	2	N	1					40
							1	9									
*02	1680	N	1023	-0-	-657 B	-0-	77	1	936	2	N	9					49
							10	9									
*03	1519	N	1411	-0-	-108 B	-0-	108	1	1301	2	N	2	2	8			49
							2	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
10	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	89	1	1150	2	N	-0-					162
11	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	85	1	1071	2	N	1					163
							1	9									
12	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1083	2	N	2					165
							2	9									
01	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-	89	1	1066	2	N	3					168
							3	9									
02	1092	N	1064	-0-	-28 B	-0-	80	1	982	2	N	2					170
							2	9									
03	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	87	1	1050	2	N	5					175
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	21	1	277	2	N	-0-					73
11	480	N	378	-0-	-102 B	-0-	28	1	350	2	N	-0-					73
12	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	19	1	235	2	N	-0-					73
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	64	1	764	2	N	-0-					73
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	71	1	863	2	N	34					107
							37	9									
*03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	80	1	960	2	N	13					120
							14	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	78	1	1005	2	Y	4					68
							4	9									
11	1050	N	1047	-0-	-3 B	-0-	77	1	968	2	Y	2					70
							2	9									
12	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	78	1	948	2	Y	1					71
							1	9									
01	1085	N	1043	-0-	-42 B	-0-	80	1	962	2	Y	1					72
							1	9									
02	980	N	975	-0-	-5 B	-0-	72	1	881	2	Y	20					92
							22	9									
*03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	78	1	944	2	Y	4					96
							4	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	-0-	-124 B	-0-	84	1	1086	2	Y	7					15
							8	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1342	2	Y	3					18
							3	9									
12	1426	N	967	-0-	-459 B	-0-	73	1	891	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
01	1178	N	932	-0-	-246 B	-0-	71	1	853	2	Y	7					11
							8	9									
02	1344	N	749	-0-	-595 B	-0-	56	1	690	2	Y	3					14
							3	9									
03	961	N	628	-0-	-333 B	-0-	48	1	577	2	Y	3	13	1			4
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1896	-0-	-429 B	-0-	137	1	1757	2	Y	2					69
							2	9									
11	2220	X	1903	-0-	-317 B	-0-	138	1	1732	2	Y	30					99
							33	9									
12	2232	X	1886	-0-	-346 B	-0-	143	1	1741	2	Y	2	72	1			29
							2	9									
01	2201	X	1848	-0-	-353 B	-0-	141	1	1698	2	Y	8					37
							9	9									
*02	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	137	1	1672	2	Y	55	72	1			20
							61	9									
*03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	154	1	1865	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2293	-0-	-94	B	-0-	167	1	2098	2	Y	25					86
								28	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2380	2	Y	12	88	1			10
								13	9									
12	2719	N	2719	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2487	2	Y	21					31
								23	9									
01	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2433	2	Y	14					45
								15	9									
02	2408	N	2132	-0-	-276	B	-0-	164	1	1960	2	Y	7					52
								8	9									
03	2728	N	2323	-0-	-405	B	-0-	180	1	2129	2	Y	13	1	8			64
								14	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1490	2	Y	8					33
								9	9									
11	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1370	2	Y	9					42
								10	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1428	2	Y	43					85
								47	9									
01	1612	N	1517	-0-	-95	B	-0-	120	1	1390	2	Y	6					91
								7	9									
02	1400	N	810	-0-	-590	B	-0-	65	1	741	2	Y	4					95
								4	9									
03	1581	N	1073	-0-	-508	B	-0-	85	1	980	2	Y	7	1	8			101
								8	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1198	-0-	-135	B	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					120
11	1260	N	1121	-0-	-139	B	-0-	83	1	1038	2	N	-0-					120
12	1271	N	1116	-0-	-155	B	-0-	85	1	1031	2	N	-0-					120
01	1209	N	1204	-0-	-5	B	-0-	89	1	1072	2	N	39					159
								43	9									
02	1036	N	985	-0-	-51	B	-0-	74	1	911	2	N	-0-					159
03	1116	N	1102	-0-	-14	B	-0-	84	1	1018	2	N	-0-					159

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1115	2	N	-0-					18
11	1200	N	1162	-0-	-38	B	-0-	86	1	1076	2	N	-0-					18
12	1178	N	1061	-0-	-117	B	-0-	81	1	980	2	N	-0-					18
01	1209	N	1168	-0-	-41	B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					18
02	1092	N	1017	-0-	-75	B	-0-	75	1	912	2	N	27					45
								30	9									
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1027	2	N	55					100
								61	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	76	1	964	2	N	3					117
							3	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	79	1	941	2	N	7					124
							8	9									
12	1054	N	913	-0-	-141 B	-0-	73	1	839	2	N	1					125
							1	9									
01	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	61	1	709	2	N	7					132
							8	9									
02	952	N	920	-0-	-32 B	-0-	72	1	842	2	N	5					137
							6	9									
*03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	76	1	904	2	N	5					142
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	112	1	1438	2	Y	3					19
							3	9									
*11	1500	N	1273	-0-	-227 B	-0-	94	1	1177	2	Y	2					21
							2	9									
*12	1705	N	1556	-0-	-149 B	-0-	118	1	1438	2	Y	-0-					21
*01	1550	N	890	-0-	-660 B	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					21
*02	1176	N	981	-0-	-195 B	-0-	74	1	907	2	Y	-0-					21
*03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	120	1	1448	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	123	1	1525	2	N	5					131
							6	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	126	1	1528	2	N	3					134
							3	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	131	1	1543	2	N	3					137
							3	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	133	1	1556	2	N	5					142
							6	9									
*02	1540	N	1473	-0-	-67 B	-0-	115	1	1358	2	N	-0-					142
*03	1674	N	1593	-0-	-81 B	-0-	125	1	1466	2	N	2	2	8			142
							2	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	66	1	844	2	Y	-0-					9
11	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	65	1	819	2	Y	1					10
							1	9									
12	1085	N	872	-0-	-213 B	-0-	66	1	806	2	Y	-0-					10
01	899	N	655	-0-	-244 B	-0-	50	1	605	2	Y	-0-					10
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	831	2	Y	3					13
							3	9									
03	868	N	760	-0-	-108 B	-0-	58	1	702	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	125	1	1605	2	N	6					67
							7	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	93	1	1167	2	N	5					72
							6	9									
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	40	1	484	2	N	1					73
							1	9									
01	1736	N	149	-0-	-1587 B	-0-	11	1	136	2	N	2					75
							2	9									
02	1176	N	122	-0-	-1054 B	-0-	9	1	109	2	N	4					79
							4	9									
03	527	N	84	-0-	-443 B	-0-	6	1	77	2	N	1					80
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1341	-0-	-147 B	-0-	97	1	1244	2	Y	-0-					135
11	1350	N	910	-0-	-440 B	-0-	67	1	840	2	Y	3					138
							3	9									
12	1426	N	294	-0-	-1132 B	-0-	22	1	271	2	Y	1					139
							1	9									
01	1333	N	1030	-0-	-303 B	-0-	79	1	947	2	Y	4					143
							4	9									
*02	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	62	1	760	2	Y	1					144
							1	9									
*03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	113	1	1370	2	Y	1	1	8			144
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2151	-0-	-515 B	-0-	155	1	1996	2	Y	-0-					75
11	2220	X	1993	-0-	-227 B	-0-	146	1	1828	2	Y	17	73	1			19
							19	9									
12	2294	X	2035	-0-	-259 B	-0-	155	1	1880	2	Y	-0-					19
01	2294	X	1557	-0-	-737 B	-0-	120	1	1437	2	Y	-0-					19
02	1848	N	1312	-0-	-536 B	-0-	99	1	1213	2	Y	-0-					19
03	2046	N	1519	-0-	-527 B	-0-	115	1	1393	2	Y	10					29
							11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	86	1	1108	2	N	-0-					20
11	1230	N	1152	-0-	-78 B	-0-	85	1	1067	2	N	-0-					20
12	1240	N	1151	-0-	-89 B	-0-	87	1	1064	2	N	-0-					20
01	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	89	1	1072	2	N	-0-					20
02	1064	N	1051	-0-	-13 B	-0-	79	1	972	2	N	-0-					20
03	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	87	1	1051	2	N	-0-					20

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2137	-0-	-250 B	-0-	154	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	168	1	2107	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2281	-0-	-106 B	-0-	173	1	2108	2	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	173	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2048	-0-	-80 B	-0-	155	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2170	-0-	-124 B	-0-	166	1	2004	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1550	N	1421	-0-	-129 B	-0-	102	1	1316	2	Y	3					37
							3	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	120	1	1503	2	Y	86					123
							95	9									
12	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	125	1	1520	2	Y	11	101	1			33
							12	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	125	1	1500	2	Y	4					37
							4	9									
02	1596	N	1535	-0-	-61 B	-0-	114	1	1397	2	Y	22					59
							24	9									
03	1643	N	1552	-0-	-91 B	-0-	112	1	1354	2	Y	78					137
							86	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

10	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	121	1	1555	2	N	-0-					118
11	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	103	1	1294	2	N	-0-					118
12	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	108	1	1313	2	N	-0-					118
01	1674	N	1284	-0-	-390 B	-0-	99	1	1185	2	N	-0-					118
*02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1175	2	N	67	141	1			44
							74	9									
*03	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	106	1	1277	2	N	1	1	8			44
							1	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

10	1519	N	1452	-0-	-67 B	-0-	105	1	1347	2	N	-0-					73
11	1470	N	1404	-0-	-66 B	-0-	104	1	1300	2	N	-0-					73
12	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	104	1	1260	2	N	2					75
							2	9									
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	112	1	1349	2	N	-0-					75
02	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	100	1	1229	2	N	-0-					75
*03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1267	2	N	17					92
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS LIFT (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	1231	-0-	-40 B	-0-	89	1	1139	2	N	3					73
							3	9									
11	1260	N	1218	-0-	-42 B	-0-	90	1	1124	2	N	4					77
							4	9									
12	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	94	1	1145	2	N	4					81
							4	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	101	1	1214	2	N	2					83
							2	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	92	1	1121	2	N	5					88
							6	9									
*03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	99	1	1194	2	N	2					90
							2	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. GAS LIFT (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	1054	N	966	-0-	-88 B	-0-	70	1	894	2	Y	2					13
							2	9									
11	990	N	950	-0-	-40 B	-0-	70	1	878	2	Y	2					15
							2	9									
12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	73	1	886	2	Y	2					17
							2	9									
01	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	72	1	871	2	Y	2					19
							2	9									
02	896	N	878	-0-	-18 B	-0-	66	1	811	2	Y	1					20
							1	9									
03	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	72	1	871	2	Y	2					22
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	17	1	214	2	Y	4					27
							4	9									
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	24	1	304	2	Y	2					29
							2	9									
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					29
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					29
*02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	37	1	453	2	Y	30					59
							33	9									
*03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	48	1	577	2	Y	2	2	8			59
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	80	1	1027	2	N	-0-					87
11	1110	N	928	-0-	-182 B	-0-	68	1	857	2	N	3					90
							3	9									
12	1178	N	859	-0-	-319 B	-0-	65	1	792	2	N	2					92
							2	9									
01	1116	N	486	-0-	-630 B	-0-	37	1	448	2	N	1					93
							1	9									
02	868	N	590	-0-	-278 B	-0-	44	1	542	2	N	4					97
							4	9									
*03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	68	1	820	2	N	3					100
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1541	-0-	-9 B	-0-	111	1	1430	2	Y	-0-					35
11	1590	N	1513	-0-	-77 B	-0-	111	1	1400	2	Y	2					37
							2	9									
12	1581	N	1388	-0-	-193 B	-0-	105	1	1282	2	Y	1					38
							1	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	120	1	1437	2	Y	3					41
							3	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	105	1	1284	2	Y	22					63
							24	9									
*03	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	112	1	1347	2	Y	-0-					63

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1035	-0-	-112 B	-0-	75	1	960	2	Y	-0-					21
11	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					21
12	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	76	1	930	2	Y	-0-					21
01	1023	N	846	-0-	-177 B	-0-	65	1	781	2	Y	-0-					21
02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	87	1	1060	2	Y	31					52
							34	9									
*03	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	94	1	1134	2	Y	2	1	8			53
							2	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. (I) GAS 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	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	65	1	843	2	Y	1					26
							1	9									
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	65	1	815	2	Y	2					28
							2	9									
12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	68	1	828	2	Y	-0-					28
01	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	52	1	625	2	Y	2					30
							2	9									
02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	69	1	845	2	Y	10					40
							11	9									
*03	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	90	1	1085	2	Y	3					43
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3697	-0-	-488 B	-0-	267	1	3430	2	Y	-0-					132
11	4020	X	3672	-0-	-348 B	-0-	268	1	3365	2	Y	35	148	1			19
							39	9									
12	4030	X	3818	-0-	-212 B	-0-	288	1	3508	2	Y	20					39
							22	9									
01	3937	X	3574	-0-	-363 B	-0-	272	1	3268	2	Y	31					70
							34	9									
02	3500	X	3409	-0-	-91 B	-0-	256	1	3132	2	Y	19					89
							21	9									
03	3813	X	3599	-0-	-214 B	-0-	273	1	3297	2	Y	26	2	8			113
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1331	-0-	-95 B	-0-	98	1	1211	2	Y	20					108
							22	9									
11	1380	N	1224	-0-	-156 B	-0-	94	1	1126	2	Y	4	96	1			16
							4	9									
12	1395	N	1375	-0-	-20 B	-0-	108	1	1265	2	Y	2					18
							2	9									
01	1333	N	1137	-0-	-196 B	-0-	91	1	1045	2	Y	1					19
							1	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	94	1	1098	2	Y	3					22
							3	9									
03	1364	N	1344	-0-	-20 B	-0-	106	1	1235	2	Y	3	1	8			24
							3	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

10	1829	N	1661	-0-	-168 B	-0-	120	1	1541	2	N	-0-					110
11	1650	N	1627	-0-	-23 B	-0-	120	1	1507	2	N	-0-					110
12	1674	N	1384	-0-	-290 B	-0-	105	1	1279	2	N	-0-					110
01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	136	1	1638	2	N	-0-					110
02	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	120	1	1463	2	N	-0-					110
*03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	131	1	1579	2	N	-0-					110

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

10	2170	N	2142	-0-	-28 B	-0-	154	1	1975	2	N	12					122
							13	9									
11	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	151	1	1893	2	N	13					135
							14	9									
12	2170	N	2039	-0-	-131 B	-0-	154	1	1877	2	N	7					142
							8	9									
01	2139	N	1781	-0-	-358 B	-0-	136	1	1631	2	N	13					155
							14	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	10					165
							11	9									
*03	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	162	1	1950	2	N	4					169
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

10	1457	N	1274	-0-	-183 B	-0-	89	1	1144	2	Y	37					52
							41	9									
11	1350	N	1096	-0-	-254 B	-0-	80	1	1010	2	Y	5					57
							6	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	111	1	1349	2	Y	1					58
							1	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	106	1	1279	2	Y	1					59
							1	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	99	1	1205	2	Y	28					87
							31	9									
*03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	114	1	1380	2	Y	2					89
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	81	1	1039	2	N	-0-			50
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	70	1	882	2	N	-0-			50
12	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	85	1	1030	2	N	-0-			50
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	77	1	927	2	N	-0-			50
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	73	1	888	2	N	-0-			50
*03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	82	1	983	2	N	-0-			50

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	141	1	1819	2	Y	1			33
							1	9							
11	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	149	1	1865	2	Y	4			37
							4	9							
12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	155	1	1891	2	Y	3			40
							3	9							
*01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	156	1	1870	2	Y	7			47
							8	9							
*02	1876	N	1869	-0-	-7 B	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-			47
*03	2046	N	2037	-0-	-9 B	-0-	156	1	1880	2	Y	1	1 8		47
							1	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1381	-0-	-200 B	-0-	100	1	1281	2	N	-0-			107
11	1500	N	880	-0-	-620 B	-0-	65	1	815	2	N	-0-			107
12	1426	N	961	-0-	-465 B	-0-	73	1	888	2	N	-0-			107
01	1395	N	362	-0-	-1033 B	-0-	28	1	334	2	N	-0-			107
02	812	N	240	-0-	-572 B	-0-	18	1	222	2	N	-0-			107
*03	961	N	364	-0-	-597 B	-0-	28	1	333	2	N	3			110
							3	9							

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	79	1	1018	2	N	-0-			120
11	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	82	1	1033	2	N	-0-			120
12	1147	N	1130	-0-	-17 B	-0-	86	1	1044	2	N	-0-			120
01	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	84	1	1011	2	N	-0-			120
02	1036	N	996	-0-	-40 B	-0-	75	1	921	2	N	-0-			120
03	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	82	1	991	2	N	-0-			120

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	74	1	956	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	682	-0-	-308 B	-0-	50	1	632	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	851	-0-	-172 B	-0-	65	1	786	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	62	1	758	2	Y	-0-			-0-
*03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	85	1	1087	2	N	-0-					113
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	85	1	1062	2	N	4					117
							4	9									
12	1240	N	1156	-0-	-84 B	-0-	88	1	1068	2	N	-0-					117
*01	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	89	1	1063	2	N	15					132
							17	9									
*02	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	81	1	988	2	N	-0-					132
*03	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	87	1	1052	2	N	2	2	8			132
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	88	1	1132	2	N	2					72
							2	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	88	1	1104	2	N	7					79
							8	9									
12	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	93	1	1128	2	N	1					80
							1	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	93	1	1118	2	N	5					85
							6	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	91	1	1109	2	N	12					97
							13	9									
*03	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	N	12	2	8			107
							13	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	139	1	1792	2	Y	9	60	1			36
							10	9									
11	1740	N	1736	-0-	-4 B	-0-	127	1	1596	2	Y	12					48
							13	9									
12	1984	N	1426	-0-	-558 B	-0-	108	1	1312	2	Y	5					53
							6	9									
01	1953	N	1488	-0-	-465 B	-0-	112	1	1351	2	Y	23	52	1			24
							25	9									
02	1624	N	1264	-0-	-360 B	-0-	95	1	1160	2	Y	8					32
							9	9									
03	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	102	1	1237	2	Y	-0-					32

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
10	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					21
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-	21	1			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	60	1	766	2	Y	1					58
							1	9									
11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	61	1	763	2	Y	-0-	50	1			8
12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	Y	-0-					8
01	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	63	1	754	2	Y	2					10
							2	9									
02	756	N	755	-0-	-1 B	-0-	57	1	697	2	Y	1					11
							1	9									
03	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	66	1	792	2	Y	1					12
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	86	1	1059	2	N	-0-					42
11	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	83	1	996	2	N	-0-					42
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					42
01	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	87	1	994	2	N	3					45
							3	9									
*02	1008	N	937	-0-	-71 B	-0-	74	1	861	2	N	2					47
							2	9									
*03	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	83	1	954	2	N	2	2	8			47
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	46	1	588	2	N	-0-					132
11	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	47	1	585	2	N	-0-					132
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	53	1	641	2	N	-0-					132
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	51	1	619	2	N	2					134
							2	9									
02	588	N	552	-0-	-36 B	-0-	42	1	510	2	N	-0-					134
*03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	54	1	648	2	N	1					135
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	953	-0-	-194 B	-0-	69	1	882	2	N	2					37
							2	9									
11	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	73	1	910	2	N	1					38
							1	9									
12	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	910	2	N	2					40
							2	9									
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	74	1	893	2	N	2					42
							2	9									
02	924	N	909	-0-	-15 B	-0-	69	1	839	2	N	1					43
							1	9									
*03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	79	1	956	2	N	2					45
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					2
*10	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	59	1	755	2	Y	-0-					2
*11	900	N	819	-0-	-81 B	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					2
*12	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	58	1	703	2	Y	-0-					2
*01	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	60	1	718	2	Y	-0-					2
*02	756	N	728	-0-	-28 B	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					2
*03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	64	1	777	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	93	1	1196	2	Y	3					95
							3	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	90	1	1135	2	Y	3					98
							3	9									
12	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	90	1	1096	2	Y	1	84	1			15
							1	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					15
02	1148	N	1090	-0-	-58 B	-0-	82	1	1008	2	Y	-0-					15
*03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	9					24
							10	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
10	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	112	1	1440	2	N	-0-					20
11	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	113	1	1419	2	N	2					22
							2	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	118	1	1440	2	N	-0-					22
01	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	118	1	1419	2	N	3					25
							3	9									
02	1428	N	1390	-0-	-38 B	-0-	105	1	1285	2	N	-0-					25
03	1550	N	1269	-0-	-281 B	-0-	97	1	1170	2	N	2	1	8			26
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	47	1	601	2	Y	120	175	1			48
							132	9									
11	750	N	534	-0-	-216 B	-0-	31	1	384	2	Y	108					156
							119	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	102	1	1239	2	Y	168	168	1			156
							185	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	63	1	751	2	Y	172	163	1			165
							189	9									
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	56	1	683	2	Y	139	165	1			139
							153	9									
03	1519	N	834	-0-	-685 B	-0-	54	1	646	2	Y	122	166	1	4	8	91
							134	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	106	1	1355	2	N	1	1	8			170
							1	9									
*09	1500	N	1426	-0-	-74 B	-0-	103	1	1323	2	N	-0-					170
*10	1519	N	1119	-0-	-400 B	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					170
*11	1410	N	1182	-0-	-228 B	-0-	87	1	1095	2	N	-0-					170
*12	1488	N	1344	-0-	-144 B	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					170
*01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					170
*02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	85	1	1045	2	N	-0-					170
*03	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	96	1	1156	2	N	2	2	8			170
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	68	1	881	2	Y	7					24
							8	9									
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	67	1	836	2	Y	4	23	1			5
							4	9									
12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	69	1	842	2	Y	7					12
							8	9									
01	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	68	1	815	2	Y	6					18
							7	9									
02	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	61	1	740	2	Y	5					23
							6	9									
03	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	67	1	811	2	Y	6	22	1			7
							7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	50	1	613	2	Y	1					36
							1	9									
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	58	1	677	2	Y	1					37
							1	9									
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	45	1	498	2	Y	2					39
							2	9									
01	651	N	25	-0-	-626 B	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					39
*02	700	X	515	-0-	-185 B	-0-	41	1	454	2	Y	18					57
							20	9									
*03	775	X	758	-0-	-17 B	-0-	62	1	695	2	Y	1	1	8			57
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	93	1	1190	2	Y	1					50
							1	9									
11	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	92	1	1151	2	Y	11	55	1			6
							12	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	1					7
							1	9									
01	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	97	1	1161	2	Y	1					8
							1	9									
02	1176	N	1117	-0-	-59 B	-0-	84	1	1031	2	Y	2					10
							2	9									
03	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	81	1	981	2	Y	25	1	8			34
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1407	2	Y	10					72
								11	9									
11	1680	N	1581	-0-	-99	B	-0-	116	1	1454	2	Y	10					82
								11	9									
12	1736	N	1502	-0-	-234	B	-0-	113	1	1377	2	Y	11					93
								12	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1502	2	Y	9					102
								10	9									
02	1568	X	1241	-0-	-327	B	-0-	93	1	1138	2	Y	9					111
								10	9									
03	1643	X	1548	-0-	-95	B	-0-	118	1	1423	2	Y	6					117
								7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

10	930	N	746	-0-	-184	B	-0-	54	1	692	2	N	-0-					23
11	870	N	759	-0-	-111	B	-0-	56	1	703	2	N	-0-					23
12	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	72	1	871	2	N	-0-					23
01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	69	1	834	2	N	-0-					23
02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	62	1	761	2	N	-0-					23
03	930	N	880	-0-	-50	B	-0-	67	1	811	2	N	2					25
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

10	1364	N	1247	-0-	-117	B	-0-	90	1	1157	2	N	-0-					119
11	1320	N	1140	-0-	-180	B	-0-	84	1	1050	2	N	5					124
								6	9									
12	1302	N	1236	-0-	-66	B	-0-	94	1	1142	2	N	-0-					124
01	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1136	2	N	36					160
								40	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1040	2	N	-0-					160
03	1240	N	1202	-0-	-38	B	-0-	92	1	1110	2	N	-0-					160

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

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
10	1922	N	1845	-0-		-77	B	-0-	132	1	1702	2	Y	10					125
									11	9									
11	1920	N	1903	-0-		-17	B	-0-	140	1	1763	2	Y	-0-					125
12	1953	N	1838	-0-		-115	B	-0-	140	1	1698	2	Y	-0-					125
01	1860	N	1850	-0-		-10	B	-0-	137	1	1647	2	Y	60					185
									66	9									
02	1764	N	1667	-0-		-97	B	-0-	126	1	1537	2	Y	4	174	1			15
									4	9									
03	1829	N	1825	-0-		-4	B	-0-	136	1	1643	2	Y	42					57
									46	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

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
10	1266	N	1266	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1172	2	Y	3	82	1			14
									3	9									
11	1290	N	1257	-0-		-33	B	-0-	93	1	1162	2	Y	2					16
									2	9									
12	1271	N	1269	-0-		-2	B	-0-	96	1	1171	2	Y	2					18
									2	9									
01	1271	N	1264	-0-		-7	B	-0-	97	1	1164	2	Y	3					21
									3	9									
02	1176	N	1176	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1056	2	Y	31					52
									34	9									
03	1271	N	1159	-0-		-112	B	-0-	88	1	1067	2	Y	4					56
									4	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

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
10	1023	N	1016	-0-		-7	B	-0-	73	1	936	2	Y	6					64
									7	9									
11	990	N	953	-0-		-37	B	-0-	70	1	874	2	Y	8					72
									9	9									
12	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	70	1	847	2	Y	7					79
									8	9									
01	1023	N	941	-0-		-82	B	-0-	72	1	860	2	Y	8					87
									9	9									
02	896	N	806	-0-		-90	B	-0-	61	1	741	2	Y	4					91
									4	9									
03	930	N	905	-0-		-25	B	-0-	69	1	830	2	Y	5					96
									6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

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
10	1364	N	1002	-0-		-362	B	-0-	72	1	930	2	N	-0-					164
11	1350	N	1031	-0-		-319	B	-0-	76	1	955	2	N	-0-					164
12	1271	N	1150	-0-		-121	B	-0-	87	1	1063	2	N	-0-					164
01	1027	N	1027	-0-		-0-	B	-0-	79	1	944	2	N	4					168
									4	9									
*02	952	N	562	-0-		-390	B	-0-	42	1	520	2	N	-0-					168
*03	1147	N	548	-0-		-599	B	-0-	42	1	504	2	N	2	2	8			168
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	189	1	2426	2	N	18					84
							20	9									
11	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	168	1	2104	2	N	8					92
							9	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	161	1	1956	2	N	-0-					92
01	2635	N	2103	-0-	-532 B	-0-	162	1	1941	2	N	-0-					92
02	2128	N	2059	-0-	-69 B	-0-	156	1	1903	2	N	-0-					92
*03	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	217	1	2616	2	N	10					102
							11	9									

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
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	110	1	1421	2	Y	9					15
							10	9									
11	1530	N	1488	-0-	-42 B	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					15
12	1550	N	1511	-0-	-39 B	-0-	115	1	1395	2	Y	1					16
							1	9									
01	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					16
02	1400	N	1357	-0-	-43 B	-0-	102	1	1244	2	Y	10					26
							11	9									
03	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	111	1	1339	2	Y	1					27
							1	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
10	1550	X	1428	-0-	-122 B	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-					83
11	1500	X	1440	-0-	-60 B	-0-	103	1	1292	2	Y	41	119	1			5
							45	9									
12	1488	X	1432	-0-	-56 B	-0-	109	1	1323	2	Y	-0-					5
01	1457	X	1439	-0-	-18 B	-0-	111	1	1328	2	Y	-0-					5
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					5
03	1426	N	1369	-0-	-57 B	-0-	102	1	1226	2	Y	37					42
							41	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	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
*09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	108	1	1374	2	Y	11					38
							12	9									
*10	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	113	1	1448	2	Y	-0-					38
*11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	101	1	1274	2	Y	-0-					38
*12	1550	N	1219	-0-	-331 B	-0-	93	1	1126	2	Y	-0-					38
*01	1550	N	1213	-0-	-337 B	-0-	93	1	1120	2	Y	-0-					38
*02	1288	N	1154	-0-	-134 B	-0-	87	1	1067	2	Y	-0-					38
*03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	2	2	8			38
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1116	N	1025	-0-	-91 B	-0-	74	1	950	2	N	1					85
							1	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	74	1	930	2	N	-0-					85
12	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	78	1	943	2	N	-0-					85
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	78	1	932	2	N	37					122
							41	9									
02	924	N	915	-0-	-9 B	-0-	69	1	844	2	N	2					124
							2	9									
03	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	75	1	902	2	N	-0-					124

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
10	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	118	1	1515	2	N	-0-					131
11	1680	N	1628	-0-	-52 B	-0-	117	1	1463	2	N	44					175
							48	9									
12	1674	N	1611	-0-	-63 B	-0-	122	1	1489	2	N	-0-					175
*01	1643	N	1579	-0-	-64 B	-0-	119	1	1424	2	N	33	180	1			28
							36	9									
*02	1512	N	1419	-0-	-93 B	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					28
*03	1612	N	1535	-0-	-77 B	-0-	117	1	1417	2	N	1	1	8			28
							1	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	101	1	1301	2	Y	-0-					38
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	97	1	1220	2	Y	16					54
							18	9									
12	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	101	1	1234	2	Y	-0-					54
01	1395	N	1145	-0-	-250 B	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					54
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	15					69
							17	9									
03	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-					69

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1341	-0-	-23 B	-0-	96	1	1241	2	Y	4					53
							4	9									
11	1410	N	1315	-0-	-95 B	-0-	97	1	1218	2	Y	-0-	53	1			-0-
12	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	101	1	1231	2	Y	4					4
							4	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	102	1	1231	2	Y	16					20
							18	9									
02	1232	N	1201	-0-	-31 B	-0-	90	1	1107	2	Y	4					24
							4	9									
03	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	95	1	1142	2	Y	11					35
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	78	1	1002	2	Y	-0-					59
11	1170	N	1016	-0-	-154 B	-0-	75	1	941	2	Y	-0-					59
12	1116	N	1043	-0-	-73 B	-0-	79	1	958	2	Y	5	56	1			8
							6	9									
01	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	82	1	980	2	Y	1					9
							1	9									
02	952	N	928	-0-	-24 B	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					9
03	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					9

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	92	1	1183	2	Y	-0-					69
11	1440	N	1210	-0-	-230 B	-0-	89	1	1119	2	Y	2					71
							2	9									
12	1364	N	1218	-0-	-146 B	-0-	92	1	1123	2	Y	3					74
							3	9									
01	1271	N	1144	-0-	-127 B	-0-	84	1	1013	2	Y	43					117
							47	9									
02	1120	N	1078	-0-	-42 B	-0-	81	1	994	2	Y	3					120
							3	9									
03	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	86	1	1043	2	Y	3	1	8			122
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1148	-0-	-61 B	-0-	82	1	1058	2	Y	7					63
							8	9									
11	1140	N	1132	-0-	-8 B	-0-	83	1	1039	2	Y	9					72
							10	9									
12	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	87	1	1052	2	Y	5					77
							6	9									
01	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	86	1	1039	2	Y	9					86
							10	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17 B	-0-	77	1	948	2	Y	20					106
							22	9									
03	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	85	1	1029	2	Y	7					113
							8	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	-0-	-147 B	-0-	125	1	1611	2	Y	7					131
							8	9									
11	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	147	1	1851	2	Y	9	122	1			18
							10	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	161	1	1956	2	Y	-0-					18
01	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	150	1	1802	2	Y	6					24
							7	9									
02	1965	X	1965	-0-	-0- B	-0-	147	1	1801	2	Y	15					39
							17	9									
03	2108	X	1908	-0-	-200 B	-0-	146	1	1759	2	Y	3	3	8			39
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. (I) GAS 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	1271	N	1186	-0-	-85 B	-0-	89	1	1097	2	N	-0-					110
11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	93	1	1115	2	N	-0-					110
12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	96	1	1120	2	N	-0-					110
01	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	89	1	1021	2	N	44					154
							48	9									
02	1120	N	1101	-0-	-19 B	-0-	83	1	972	2	N	42					196
							46	9									
03	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	94	1	1081	2	N	27	170	1	3	8	50
							30	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. (I) GAS 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	1829	N	1825	-0-	-4 B	-0-	130	1	1678	2	Y	15					42
							17	9									
11	1740	N	1419	-0-	-321 B	-0-	105	1	1313	2	Y	1					43
							1	9									
12	1829	N	1759	-0-	-70 B	-0-	134	1	1625	2	Y	-0-	42	1			1
01	1829	N	1522	-0-	-307 B	-0-	117	1	1401	2	Y	4					5
							4	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	150	1	1832	2	Y	-0-					5
*03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	161	1	1939	2	Y	1	1	8			5
							1	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. (I) GAS 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	1026	-0-	-59 B	-0-	74	1	946	2	N	5					42
							6	9									
11	1020	N	1004	-0-	-16 B	-0-	74	1	924	2	N	5					47
							6	9									
12	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	74	1	901	2	N	-0-					47
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	79	1	947	2	N	11					58
							12	9									
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	N	14					72
							15	9									
*03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	932	2	N	5					77
							6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	59	1	760	2	N	41	178	1			27
							45	9									
11	900	N	731	-0-	-169 B	-0-	53	1	671	2	N	6					33
							7	9									
12	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	56	1	679	2	N	4					37
							4	9									
01	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	56	1	667	2	N	5					42
							6	9									
02	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	62	1	760	2	N	3					45
							3	9									
*03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	N	2					47
							2	9									

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
10	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	92	1	1179	2	N	-0-					75
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	91	1	1148	2	N	-0-					75
12	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	94	1	1146	2	N	-0-					75
01	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	95	1	1147	2	N	-0-					75
02	1148	N	1137	-0-	-11 B	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					75
03	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	94	1	1137	2	N	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1209	N	1139	-0-	-70 B	-0-	82	1	1057	2	N	-0-					30
11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	80	1	1008	2	N	67					97
							74	9									
12	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	82	1	994	2	N	-0-					97
01	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	81	1	978	2	N	-0-					97
02	1092	N	914	-0-	-178 B	-0-	69	1	845	2	N	-0-					97
03	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	78	1	946	2	N	-0-					97

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
10	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	91	1	1168	2	N	-0-					134
11	1320	N	1209	-0-	-111 B	-0-	89	1	1120	2	N	-0-					134
12	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-					134
01	1271	N	1212	-0-	-59 B	-0-	93	1	1113	2	N	5					139
							6	9									
02	1120	N	1093	-0-	-27 B	-0-	82	1	1007	2	N	4					143
							4	9									
03	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	86	1	1034	2	N	2					145
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1683	-0-	-53 B	-0-	121	1	1562	2	N	-0-					65
11	1650	N	1603	-0-	-47 B	-0-	118	1	1479	2	N	5					70
							6	9									
12	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	121	1	1474	2	N	3					73
							3	9									
01	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	122	1	1462	2	N	11					84
							12	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	112	1	1375	2	N	6					90
							7	9									
*03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	123	1	1483	2	N	7					97
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1495	-0-	-1295 B	-0-	108	1	1385	2	Y	2					71
							2	9									
11	2700	X	2371	-0-	-329 B	-0-	174	1	2178	2	Y	17					88
							19	9									
12	2201	X	1753	-0-	-448 B	-0-	133	1	1620	2	Y	-0-					88
01	2201	X	2012	-0-	-189 B	-0-	153	1	1835	2	Y	22	91	1			19
							24	9									
02	2212	X	1707	-0-	-505 B	-0-	129	1	1578	2	Y	-0-					19
03	2449	X	2008	-0-	-441 B	-0-	154	1	1854	2	Y	-0-					19

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
10	1829	N	1650	-0-	-179 B	-0-	117	1	1500	2	Y	30					52
							33	9									
11	1680	N	1047	-0-	-633 B	-0-	77	1	969	2	Y	1					53
							1	9									
12	1674	N	1579	-0-	-95 B	-0-	120	1	1459	2	Y	-0-	50	1			3
01	1643	N	1470	-0-	-173 B	-0-	112	1	1349	2	Y	8					11
							9	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	116	1	1417	2	Y	-0-					11
*03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	129	1	1552	2	Y	3	2	8			12
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
10	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	33	1	407	2	N	-0-					51
11	450	N	400	-0-	-50 B	-0-	33	1	367	2	N	-0-					51
12	434	N	100	-0-	-334 B	-0-	11	1	89	2	N	-0-					51
01	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	239	1	2852	2	N	2					53
							2	9									
02	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2390	2	N	-0-					53
*03	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	250	1	3010	2	N	34	3	8			84
							37	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
10	1643	N	1518	-0-	-125 B	-0-	109	1	1409	2	N	-0-					93
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	116	1	1461	2	N	21					114
							23	9									
12	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	130	1	1583	2	N	-0-					114
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	128	1	1536	2	N	-0-					114
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	131	1	1608	2	N	-0-					114
*03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					114

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
10	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	107	1	1374	2	N	-0-					177
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	111	1	1400	2	N	-0-					177
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	120	1	1459	2	N	-0-					177
01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	121	1	1450	2	N	-0-					177
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					177
03	1581	N	1221	-0-	-360 B	-0-	93	1	1128	2	N	-0-					177

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1170	N	1038	-0-	-132 B	-0-	75	1	963	2	Y	-0-					11
*10	1209	N	960	-0-	-249 B	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					11
*11	1080	N	903	-0-	-177 B	-0-	67	1	836	2	Y	-0-					11
*12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	83	1	1004	2	Y	-0-					11
*01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	79	1	953	2	Y	-0-					11
*02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					11
*03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	2	2	8			11

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
10	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	62	1	796	2	Y	-0-					72
11	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	119	1	1495	2	Y	-0-					72
12	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	86	1	1042	2	Y	-0-					72
01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	82	1	988	2	Y	4					76
							4	9									
02	1512	X	886	-0-	-626 B	-0-	67	1	817	2	Y	2					78
							2	9									
03	1674	X	1006	-0-	-668 B	-0-	77	1	928	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1953	N	1789	-0-	-164 B	-0-	127	1	1636	2	Y	24					63
							26	9									
11	1890	N	1289	-0-	-601 B	-0-	95	1	1194	2	Y	-0-					63
12	1984	N	1333	-0-	-651 B	-0-	100	1	1214	2	Y	17	63	1			17
							19	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	155	1	1868	2	Y	14					31
							15	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	138	1	1692	2	Y	24					55
							26	9									
*03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	130	1	1570	2	Y	20					75
							22	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2832	X	2832	-0-	-0- B	-0-	207	1	2613	2	Y	11					139
							12	9									
11	2464	X	2464	-0-	-0- B	-0-	181	1	2226	2	Y	52	139	1			52
							57	9									
12	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-					52
01	2387	X	2373	-0-	-14 B	-0-	184	1	2163	2	Y	24					76
							26	9									
*02	2772	X	2308	-0-	-464 B	-0-	176	1	2101	2	Y	28					104
							31	9									
*03	2821	X	2255	-0-	-566 B	-0-	176	1	2077	2	Y	2	2	8			104
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	92	1	1182	2	Y	15					38
							17	9									
11	900	N	837	-0-	-63 B	-0-	62	1	775	2	Y	-0-					38
12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	106	1	1294	2	Y	-0-	37	1			1
01	1085	N	614	-0-	-471 B	-0-	47	1	564	2	Y	3					4
							3	9									
02	784	N	702	-0-	-82 B	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					4
03	1395	N	964	-0-	-431 B	-0-	74	1	889	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1210	-0-	-247 B	-0-	91	1	1119	2	Y	-0-					74
11	1410	N	1383	-0-	-27 B	-0-	106	1	1277	2	Y	-0-					74
12	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-					74
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					74
02	1288	N	1246	-0-	-42 B	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					74
03	1364	N	1332	-0-	-32 B	-0-	106	1	1226	2	Y	-0-					74

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2233	-0-	-154 B	-0-	160	1	2062	2	Y	10					34
							11	9									
11	2310	N	1769	-0-	-541 B	-0-	129	1	1620	2	Y	18					52
							20	9									
12	2387	N	1950	-0-	-437 B	-0-	147	1	1786	2	Y	15	55	1			12
							17	9									
01	2232	N	2217	-0-	-15 B	-0-	170	1	2037	2	Y	9					21
							10	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	196	1	2397	2	Y	40	59	1			2
							44	9									
03	2232	X	2202	-0-	-30 B	-0-	168	1	2025	2	Y	8	2	8			8
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1333	N	1253	-0-	-80 B	-0-	90	1	1162	2	N	1					130
							1	9									
11	1260	N	1247	-0-	-13 B	-0-	92	1	1155	2	N	-0-					130
12	1302	N	1262	-0-	-40 B	-0-	96	1	1166	2	N	-0-					130
01	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	96	1	1155	2	N	-0-					130
02	1176	N	1138	-0-	-38 B	-0-	86	1	1050	2	N	2					132
							2	9									
03	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	88	1	1060	2	N	-0-					132

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
10	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	149	1	1869	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1514	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	122	1	1431	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	143	1	1665	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	1820	X	1586	-0-	-234 B	-0-	123	1	1461	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	2015	X	1724	-0-	-291 B	-0-	135	1	1587	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1234	-0-	-161 B	-0-	89	1	1145	2	Y	-0-					11
11	1350	N	620	-0-	-730 B	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					11
12	1302	N	438	-0-	-864 B	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					11
01	1240	N	1018	-0-	-222 B	-0-	76	1	918	2	Y	22					33
							24	9									
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	62	1	758	2	Y	1					34
							1	9									
*03	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	86	1	1044	2	Y	-0-					34

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
10	1705	N	1252	-0-	-453 B	-0-	93	1	1142	2	Y	15					31
							17	9									
11	1530	N	918	-0-	-612 B	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					31
12	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-	30	1			1
*01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	102	1	1179	2	Y	3					4
							3	9									
*02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	90	1	1050	2	Y	-0-					4
*03	1519	N	1178	-0-	-341 B	-0-	94	1	1083	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	99	1	1279	2	Y	-0-					39
11	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	99	1	1246	2	Y	45	68	1			16
							50	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-					16
01	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	96	1	1156	2	Y	-0-					16
*02	1316	N	1223	-0-	-93 B	-0-	91	1	1109	2	Y	21					37
							23	9									
*03	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	93	1	1125	2	Y	2	2	8			37
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1409	2	Y	7					41
								8	9									
11	1350	N	938	-0-	-412	B	-0-	69	1	862	2	Y	6	44	1			3
								7	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1851	2	Y	-0-					3
01	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1326	2	Y	5					8
								6	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1257	2	Y	15					23
								17	9									
03	2015	N	1549	-0-	-466	B	-0-	118	1	1428	2	Y	3	3	8			23
								3	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
10	2666	N	2558	-0-	-108	B	-0-	184	1	2368	2	Y	5	12	1			10
								6	9									
11	2550	N	2425	-0-	-125	B	-0-	179	1	2245	2	Y	1					11
								1	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2209	2	Y	-0-					11
01	2573	N	2204	-0-	-369	B	-0-	169	1	2028	2	Y	6					17
								7	9									
02	2419	X	2419	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2236	2	Y	-0-					17
*03	2644	X	2644	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2440	2	Y	2					19
								2	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
10	1395	N	1341	-0-	-54	B	-0-	97	1	1244	2	N	-0-					107
11	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1188	2	N	36					143
								40	9									
12	1333	N	1280	-0-	-53	B	-0-	97	1	1183	2	N	-0-					143
*01	1333	N	1196	-0-	-137	B	-0-	92	1	1104	2	N	-0-					143
*02	1232	N	1181	-0-	-51	B	-0-	89	1	1092	2	N	-0-					143
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1289	2	N	2	2	8			143
								2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1412	-0-	-138	B	-0-	102	1	1310	2	Y	-0-					100
11	1410	N	1292	-0-	-118	B	-0-	94	1	1176	2	Y	20	106	1			14
								22	9									
12	1457	N	1333	-0-	-124	B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					14
01	1426	N	1203	-0-	-223	B	-0-	92	1	1111	2	Y	-0-					14
02	1204	N	956	-0-	-248	B	-0-	72	1	884	2	Y	-0-					14
03	1333	N	960	-0-	-373	B	-0-	73	1	877	2	Y	9					23
								10	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
10	899	N	760	-0-	-139	B	-0-	55	1	704	2	Y	1					53
								1	9									
11	810	N	171	-0-	-639	B	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					53
12	806	N	766	-0-	-40	B	-0-	58	1	704	2	Y	4	55	1			2
								4	9									
01	775	N	154	-0-	-621	B	-0-	12	1	141	2	Y	1					3
								1	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					3
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1086	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) 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	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1267	2	Y	8					24
									9	9									
11	1350	N	1341	-0-		-9	B	-0-	98	1	1235	2	Y	7	25	1			6
									8	9									
12	1426	N	1353	-0-		-73	B	-0-	102	1	1241	2	Y	9					15
									10	9									
01	1364	N	1335	-0-		-29	B	-0-	102	1	1223	2	Y	9					24
									10	9									
02	1260	N	1196	-0-		-64	B	-0-	90	1	1098	2	Y	7					31
									8	9									
03	1364	N	1276	-0-		-88	B	-0-	97	1	1169	2	Y	9	27	1			13
									10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2769	N	2769	-0-		-0-	B	-0-	199	1	2561	2	N	8					140
									9	9									
11	2689	N	2689	-0-		-0-	B	-0-	198	1	2484	2	N	6					146
									7	9									
12	2263	N	1316	-0-		-947	B	-0-	100	1	1212	2	N	4					150
									4	9									
01	2588	N	2588	-0-		-0-	B	-0-	198	1	2384	2	N	5					155
									6	9									
02	2061	N	2061	-0-		-0-	B	-0-	155	1	1898	2	N	7					162
									8	9									
03	1302	N	963	-0-		-339	B	-0-	74	1	889	2	N	-0-					162

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1087	2	Y	1					59
									1	9									
11	1233	N	1233	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-	49	1			10
12	1379	N	1379	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1273	2	Y	1					11
									1	9									
01	957	N	957	-0-		-0-	B	-0-	73	1	882	2	Y	2					13
									2	9									
02	1148	X	995	-0-		-153	B	-0-	75	1	919	2	Y	1					14
									1	9									
03	1364	X	914	-0-		-450	B	-0-	70	1	843	2	Y	1					15
									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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1374	-0-		-21	B	-0-	99	1	1268	2	Y	6					61
									7	9									
11	1350	N	1146	-0-		-204	B	-0-	84	1	1052	2	Y	9					70
									10	9									
12	1395	N	1347	-0-		-48	B	-0-	102	1	1237	2	Y	7					77
									8	9									
01	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1254	2	Y	9					86
									10	9									
02	1064	N	635	-0-		-429	B	-0-	48	1	583	2	Y	4					90
									4	9									
*03	1393	N	1393	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1281	2	Y	5					95
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	153	1	1968	2	N	7					107
							8	9									
11	1950	N	1903	-0-	-47 B	-0-	140	1	1752	2	N	10					117
							11	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	152	1	1847	2	N	3					120
							3	9									
01	2139	N	2074	-0-	-65 B	-0-	159	1	1908	2	N	6					126
							7	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	133	1	1632	2	N	8					134
							9	9									
03	2015	N	1928	-0-	-87 B	-0-	147	1	1778	2	N	3					137
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	158	1	2029	2	N	12					92
							13	9									
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	158	1	1988	2	N	12					104
							13	9									
12	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	164	1	1993	2	N	1					105
							1	9									
01	2201	N	1809	-0-	-392 B	-0-	138	1	1652	2	N	17					122
							19	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	154	1	1883	2	N	5					127
							6	9									
03	2170	N	2071	-0-	-99 B	-0-	158	1	1913	2	N	-0-					127

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	625	-0-	-181 B	-0-	45	1	580	2	Y	-0-					82
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					82
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	3					85
							3	9									
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	61	1	738	2	Y	-0-	77	1			8
02	700	N	663	-0-	-37 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					8
03	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					8

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	103	1	1330	2	N	5					64
							6	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	105	1	1314	2	N	4					68
							4	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	113	1	1373	2	N	7					75
							8	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	113	1	1357	2	N	9					84
							10	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	101	1	1234	2	N	5					89
							6	9									
03	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	110	1	1322	2	N	10	1	8			98
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	59	1	758	2	N	-0-					23
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	57	1	715	2	N	-0-					23
12	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	52	1	637	2	N	-0-					23
01	806	N	636	-0-	-170 B	-0-	49	1	587	2	N	-0-					23
02	728	N	643	-0-	-85 B	-0-	49	1	594	2	N	-0-					23
*03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	52	1	625	2	N	35					58
							39	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	147	1	1835	2	N	26	176	1			23
							29	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-					23
12	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	186	1	2210	2	N	-0-					23
01	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	193	1	2268	2	N	-0-					23
*02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	159	1	1899	2	N	11					34
							12	9									
*03	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	178	1	2102	2	N	1	1	8			34
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	100	1	1288	2	Y	15					21
							17	9									
11	1080	N	533	-0-	-547 B	-0-	39	1	493	2	Y	1					22
							1	9									
12	1240	N	1106	-0-	-134 B	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-	21	1			1
01	1395	N	1165	-0-	-230 B	-0-	89	1	1072	2	Y	4					5
							4	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	93	1	1140	2	Y	-0-					5
*03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1181	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	74	1	956	2	Y	3					62
							3	9									
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	69	1	861	2	Y	28					90
							31	9									
12	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	73	1	888	2	Y	45					135
							50	9									
01	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	75	1	902	2	Y	2	122	1			15
							2	9									
02	896	N	881	-0-	-15 B	-0-	66	1	811	2	Y	4					19
							4	9									
03	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	73	1	880	2	Y	-0-					19

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	73	1	893	2	Y	19					91
							21	9									
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	Y	3	85	1			9
							3	9									
12	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	73	1	836	2	Y	3					12
							3	9									
01	992	N	893	-0-	-99 B	-0-	72	1	819	2	Y	2					14
							2	9									
02	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	61	1	701	2	Y	2					16
							2	9									
*03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	75	1	859	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	69	1	885	2	Y	-0-					13
11	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	67	1	839	2	Y	1					14
							1	9									
12	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	72	1	870	2	Y	1					15
							1	9									
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	92	1	1100	2	Y	34					49
							37	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	81	1	992	2	Y	2					51
							2	9									
*03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1116	2	Y	2	1	8			52
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	86	1	1113	2	N	-0-					23
11	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	87	1	1088	2	N	-0-					23
12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	88	1	1070	2	N	-0-					23
01	1209	N	1076	-0-	-133 B	-0-	78	1	941	2	N	52					75
							57	9									
*02	1092	N	1086	-0-	-6 B	-0-	82	1	1004	2	N	-0-					75
*03	1147	N	1044	-0-	-103 B	-0-	80	1	962	2	N	2	2	8			75
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	139	1	1783	2	Y	-0-					42
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-					42
12	1922	N	1908	-0-	-14 B	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-					42
01	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	140	1	1677	2	Y	-0-					42
02	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	127	1	1554	2	Y	-0-					42
03	1922	N	1782	-0-	-140 B	-0-	136	1	1644	2	Y	2					44
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-					16
11	1320	N	1190	-0-	-130 B	-0-	88	1	1101	2	Y	1					17
							1	9									
12	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	96	1	1170	2	Y	1					18
							1	9									
01	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	95	1	1139	2	Y	2					20
							2	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	9					29
							10	9									
03	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	96	1	1154	2	Y	1					30
							1	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
10	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	162	1	2086	2	N	36	180	1			35
							40	9									
11	1980	N	1552	-0-	-428 B	-0-	111	1	1400	2	N	37					72
							41	9									
12	2449	N	2038	-0-	-411 B	-0-	155	1	1883	2	N	-0-					72
01	2294	N	2019	-0-	-275 B	-0-	155	1	1864	2	N	-0-					72
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	44					116
							48	9									
03	2046	N	1513	-0-	-533 B	-0-	116	1	1397	2	N	-0-					116

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1666	-0-	-39 B	-0-	119	1	1528	2	N	17					47
							19	9									
11	1620	N	1611	-0-	-9 B	-0-	117	1	1474	2	N	18					65
							20	9									
12	1674	N	1640	-0-	-34 B	-0-	123	1	1496	2	N	19					84
							21	9									
01	1674	N	1622	-0-	-52 B	-0-	123	1	1479	2	N	18					102
							20	9									
02	1512	N	1424	-0-	-88 B	-0-	106	1	1300	2	N	16					118
							18	9									
03	1643	N	1603	-0-	-40 B	-0-	121	1	1463	2	N	17					135
							19	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	91	1	1167	2	Y	30	81	1			30
							33	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					30
12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-					30
01	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	93	1	1121	2	Y	39					69
							43	9									
02	1176	N	1148	-0-	-28 B	-0-	87	1	1061	2	Y	-0-					69
03	1240	N	1226	-0-	-14 B	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-					69

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

10	1364	N	1337	-0-	-27 B	-0-	96	1	1229	2	N	11					171
							12	9									
11	1320	N	1264	-0-	-56 B	-0-	92	1	1159	2	N	12					183
							13	9									
12	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	100	1	1222	2	N	13	171	1			25
							14	9									
01	1333	N	1291	-0-	-42 B	-0-	99	1	1192	2	N	-0-					25
02	1176	N	1174	-0-	-2 B	-0-	89	1	1085	2	N	-0-					25
03	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	97	1	1174	2	N	-0-					25

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

10	1550	N	1461	-0-	-89 B	-0-	105	1	1354	2	Y	2	42	1			11
							2	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	107	1	1340	2	Y	22					33
							24	9									
12	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	112	1	1360	2	Y	25					58
							28	9									
01	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-	50	1			8
02	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	103	1	1254	2	Y	19					27
							21	9									
*03	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	113	1	1366	2	Y	21					48
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-		53	1	682	2	Y	1					55
									1	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-		50	1	634	2	Y	1	49	1			7
									1	9									
12	775	N	762	-0-	-13	B	-0-		58	1	703	2	Y	1					8
									1	9									
01	744	N	626	-0-	-118	B	-0-		48	1	576	2	Y	2					10
									2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-		52	1	632	2	Y	-0-					10
03	775	N	634	-0-	-141	B	-0-		48	1	585	2	Y	1					11
									1	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1435	2	Y	9					12
									10	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-		143	1	1800	2	Y	9					21
									10	9									
12	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-		143	1	1745	2	Y	14					35
									15	9									
01	1550	N	1467	-0-	-83	B	-0-		112	1	1343	2	Y	11	46	1			-0-
									12	9									
02	1820	N	1198	-0-	-622	B	-0-		90	1	1096	2	Y	11					11
									12	9									
03	1891	N	1254	-0-	-637	B	-0-		95	1	1147	2	Y	11					22
									12	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1888	-0-	-189	B	-0-		135	1	1742	2	Y	10					10
									11	9									
11	1920	N	1885	-0-	-35	B	-0-		138	1	1739	2	Y	7	12	1			5
									8	9									
12	1953	N	1901	-0-	-52	B	-0-		144	1	1757	2	Y	-0-					5
01	1891	N	1799	-0-	-92	B	-0-		137	1	1651	2	Y	10					15
									11	9									
02	1764	N	1631	-0-	-133	B	-0-		123	1	1506	2	Y	2					17
									2	9									
03	1891	N	1786	-0-	-105	B	-0-		136	1	1644	2	Y	5	15	1			7
									6	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1235	2	Y	-0-					35
11	1320	N	1281	-0-	-39	B	-0-		92	1	1158	2	Y	28					63
									31	9									
12	1333	N	1312	-0-	-21	B	-0-		100	1	1212	2	Y	-0-					63
01	1333	N	1229	-0-	-104	B	-0-		94	1	1135	2	Y	-0-					63
02	1204	N	1188	-0-	-16	B	-0-		89	1	1086	2	Y	12					75
									13	9									
03	1302	N	1194	-0-	-108	B	-0-		91	1	1103	2	Y	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	126	1	1620	2	Y	16					20
							18	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	126	1	1588	2	Y	17					37
							19	9									
12	1767	N	1732	-0-	-35 B	-0-	130	1	1587	2	Y	14					51
							15	9									
01	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	130	1	1561	2	Y	12	63	1			-0-
							13	9									
02	1624	N	1323	-0-	-301 B	-0-	99	1	1213	2	Y	10					10
							11	9									
03	1736	N	1639	-0-	-97 B	-0-	124	1	1503	2	Y	11					21
							12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1472	-0-	-388 B	-0-	105	1	1353	2	Y	13					39
							14	9									
11	1770	N	1388	-0-	-382 B	-0-	102	1	1285	2	Y	1					40
							1	9									
12	1550	N	1534	-0-	-16 B	-0-	114	1	1391	2	Y	26	45	1			21
							29	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	14					35
							15	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1268	2	Y	23					58
							25	9									
*03	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	124	1	1502	2	Y	20					78
							22	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	676	-0-	-130 B	-0-	49	1	627	2	Y	-0-					6
11	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	54	1	674	2	Y	1					7
							1	9									
12	806	N	515	-0-	-291 B	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					7
01	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					7
02	672	N	587	-0-	-85 B	-0-	44	1	541	2	Y	2					9
							2	9									
*03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	46	1	559	2	Y	-0-					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
10	1488	N	1356	-0-	-132 B	-0-	97	1	1249	2	N	9					159
							10	9									
11	1440	N	1378	-0-	-62 B	-0-	99	1	1249	2	N	27	163	1			23
							30	9									
12	1519	N	1410	-0-	-109 B	-0-	107	1	1303	2	N	-0-					23
01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	108	1	1293	2	N	-0-					23
02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					23
*03	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	108	1	1306	2	N	-0-					23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					3
11	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	19	1	239	2	Y	1					4
							1	9									
12	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					4
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	18	1	216	2	Y	1					5
							1	9									
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	17	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					6

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2009	-0-	-6 B	-0-	143	1	1834	2	Y	29					65
							32	9									
11	1920	N	1871	-0-	-49 B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-					65
12	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	143	1	1739	2	Y	26	73	1			18
							29	9									
01	2015	N	1746	-0-	-269 B	-0-	132	1	1582	2	Y	29					47
							32	9									
02	1736	N	986	-0-	-750 B	-0-	74	1	899	2	Y	12					59
							13	9									
*03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	185	1	2230	2	Y	22					81
							24	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	120	1	1550	2	Y	18					31
							20	9									
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	60	1	759	2	Y	24					55
							26	9									
12	1736	N	954	-0-	-782 B	-0-	71	1	865	2	Y	16	65	1			6
							18	9									
01	1705	N	1240	-0-	-465 B	-0-	95	1	1142	2	Y	3					9
							3	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	98	1	1196	2	Y	26					35
							29	9									
*03	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	88	1	1064	2	Y	28					63
							31	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-					129
11	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	99	1	1238	2	Y	-0-					129
12	1271	N	1115	-0-	-156 B	-0-	82	1	1003	2	Y	27					156
							30	9									
*01	1333	N	1170	-0-	-163 B	-0-	88	1	1054	2	Y	25	162	1			19
							28	9									
*02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	130	1	1590	2	Y	-0-					19
*03	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	159	1	1917	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1586	-0-		-491	B	-0-	113	1	1455	2	Y	16					104
									18	9									
11	1950	N	1720	-0-		-230	B	-0-	126	1	1584	2	Y	9					113
									10	9									
12	1860	N	1414	-0-		-446	B	-0-	106	1	1288	2	Y	18	115	1			16
									20	9									
01	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1962	2	Y	2					18
									2	9									
02	1596	N	1590	-0-		-6	B	-0-	118	1	1440	2	Y	29					47
									32	9									
*03	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1401	2	Y	37					84
									41	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789	N	1789	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1658	2	Y	2					7
									2	9									
11	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1274	2	Y	1	8	1			-0-
									1	9									
12	1705	N	1693	-0-		-12	B	-0-	128	1	1562	2	Y	3					3
									3	9									
01	1798	N	1562	-0-		-236	B	-0-	120	1	1441	2	Y	1					4
									1	9									
02	1333	N	1333	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					4
*03	1744	N	1744	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1610	2	Y	1					5
									1	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2110	N	2110	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1958	2	Y	-0-					35
11	1986	N	1986	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1810	2	Y	29					64
									32	9									
12	1960	N	1960	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1811	2	Y	-0-					64
01	2108	N	1953	-0-		-155	B	-0-	150	1	1803	2	Y	-0-					64
02	1904	X	1788	-0-		-116	B	-0-	134	1	1640	2	Y	13					77
									14	9									
03	2108	X	1927	-0-		-181	B	-0-	147	1	1780	2	Y	-0-					77

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2235	-0-		-369	B	-0-	161	1	2067	2	Y	6					83
									7	9									
11	2460	N	1830	-0-		-630	B	-0-	134	1	1688	2	Y	7					90
									8	9									
12	2480	N	2354	-0-		-126	B	-0-	179	1	2172	2	Y	3					93
									3	9									
01	2364	N	2364	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2158	2	Y	24					117
									26	9									
02	2118	N	2118	-0-		-0-	B	-0-	160	1	1952	2	Y	5	92	1			30
									6	9									
03	2356	N	2297	-0-		-59	B	-0-	175	1	2115	2	Y	6					36
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1500	-0-		-50 B	-0-		108	1	1389	2	Y	3					59
									3	9									
11	1500	N	1390	-0-		-110 B	-0-		102	1	1285	2	Y	3					62
									3	9									
12	1437	N	1437	-0-		-0- B	-0-		109	1	1327	2	Y	1					63
									1	9									
01	1488	N	1421	-0-		-67 B	-0-		109	1	1310	2	Y	2					65
									2	9									
02	1288	N	1276	-0-		-12 B	-0-		95	1	1161	2	Y	18					83
									20	9									
*03	1462	N	1462	-0-		-0- B	-0-		112	1	1347	2	Y	3					86
									3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2307	-0-		-111 B	-0-		166	1	2141	2	Y	-0-					102
11	2280	N	2279	-0-		-1 B	-0-		168	1	2111	2	Y	-0-					102
12	2418	N	2336	-0-		-82 B	-0-		177	1	2153	2	Y	5					107
									6	9									
01	2294	N	2289	-0-		-5 B	-0-		176	1	2112	2	Y	1					108
									1	9									
02	2128	N	1983	-0-		-145 B	-0-		150	1	1833	2	Y	-0-					108
03	2325	N	2248	-0-		-77 B	-0-		172	1	2076	2	Y	-0-					108

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1177	-0-		-187 B	-0-		85	1	1092	2	Y	-0-	32	1			6
11	1260	N	1134	-0-		-126 B	-0-		83	1	1036	2	Y	14					20
									15	9									
12	1364	N	1328	-0-		-36 B	-0-		100	1	1211	2	Y	15					35
									17	9									
01	1219	N	1219	-0-		-0- B	-0-		94	1	1125	2	Y	-0-	33	1			2
02	1064	N	1006	-0-		-58 B	-0-		75	1	918	2	Y	12					14
									13	9									
03	1333	N	1293	-0-		-40 B	-0-		98	1	1182	2	Y	12					26
									13	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	N	1436	-0-		-0- B	-0-		104	1	1332	2	Y	-0-					2
11	1301	N	1301	-0-		-0- B	-0-		96	1	1203	2	Y	2					4
									2	9									
12	1116	N	1028	-0-		-88 B	-0-		78	1	947	2	Y	3					7
									3	9									
01	1116	N	1074	-0-		-42 B	-0-		82	1	984	2	Y	7					14
									8	9									
02	1204	N	428	-0-		-776 B	-0-		32	1	396	2	Y	-0-					14
*03	1271	N	1271	-0-		-0- B	-0-		97	1	1166	2	Y	7	1	8			20
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1812	2	Y	7					24
								8	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1712	2	Y	19					43
								21	9									
12	1922	N	1412	-0-	-510	B	-0-	106	1	1289	2	Y	15	44	1			14
								17	9									
01	1922	N	1766	-0-	-156	B	-0-	135	1	1625	2	Y	5					19
								6	9									
02	1736	N	1641	-0-	-95	B	-0-	122	1	1497	2	Y	20	37	1			2
								22	9									
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1652	2	Y	5					7
								6	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1875	-0-	-326	B	-0-	135	1	1739	2	Y	1					63
								1	9									
11	1830	N	1732	-0-	-98	B	-0-	128	1	1604	2	Y	-0-					63
12	1798	N	1758	-0-	-40	B	-0-	132	1	1602	2	Y	22					85
								24	9									
01	1860	N	1504	-0-	-356	B	-0-	113	1	1361	2	Y	27	83	1			29
								30	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1905	2	Y	33					62
								36	9									
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1820	2	Y	2					64
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1714	-0-	-332	B	-0-	123	1	1578	2	Y	12					79
								13	9									
11	1950	N	1764	-0-	-186	B	-0-	129	1	1621	2	Y	13					92
								14	9									
12	1984	N	1891	-0-	-93	B	-0-	142	1	1729	2	Y	18					110
								20	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1724	2	Y	15					125
								17	9									
02	1792	X	1712	-0-	-80	B	-0-	128	1	1569	2	Y	14					139
								15	9									
03	1891	X	1872	-0-	-19	B	-0-	142	1	1712	2	Y	16					155
								18	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
10	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2096	2	Y	4					23
								4	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1970	2	Y	3					26
								3	9									
12	2387	N	2095	-0-	-292	B	-0-	156	1	1899	2	Y	36					62
								40	9									
01	2263	N	1312	-0-	-951	B	-0-	100	1	1205	2	Y	6					68
								7	9									
02	1988	N	1922	-0-	-66	B	-0-	145	1	1768	2	Y	8					76
								9	9									
03	2108	N	1959	-0-	-149	B	-0-	149	1	1799	2	Y	10					86
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	87	1	1114	2	Y	-0-					3
11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	72	1	909	2	Y	-0-					3
12	961	N	602	-0-	-359 B	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					3
01	1178	N	909	-0-	-269 B	-0-	70	1	839	2	Y	-0-					3
02	924	N	860	-0-	-64 B	-0-	65	1	793	2	Y	2					5
							2	9									
*03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					5

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
10	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	97	1	1251	2	Y	-0-					11
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1345	2	Y	-0-					11
12	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	116	1	1415	2	Y	-0-					11
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1475	2	Y	1					12
							1	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-					12
*03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	121	1	1463	2	Y	3	2	8			13
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	149	1	1914	2	Y	24					66
							26	9									
11	2040	N	1999	-0-	-41 B	-0-	147	1	1852	2	Y	-0-					66
12	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	156	1	1894	2	Y	60					126
							66	9									
01	2077	N	2066	-0-	-11 B	-0-	155	1	1866	2	Y	41	147	1			20
							45	9									
02	1876	N	1824	-0-	-52 B	-0-	136	1	1669	2	Y	17					37
							19	9									
03	2108	N	2000	-0-	-108 B	-0-	151	1	1818	2	Y	28					65
							31	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	232	1	2980	2	N	63					207
							69	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	233	1	2922	2	N	18	184	1			41
							20	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	246	1	2987	2	N	26					67
							29	9									
01	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	236	1	2841	2	N	19					86
							21	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0- B	-0-	183	1	2242	2	N	18					104
							20	9									
*03	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	225	1	2712	2	N	15	2	8			117
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1221	-0-	-19 B	-0-	88	1	1126	2	Y	6					16
							7	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	95	1	1188	2	Y	4					20
							4	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	99	1	1210	2	Y	11					31
							12	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	94	1	1134	2	Y	7					38
							8	9									
02	1204	N	1048	-0-	-156 B	-0-	78	1	959	2	Y	10					48
							11	9									
03	1333	N	1236	-0-	-97 B	-0-	94	1	1130	2	Y	11					59
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	80	1	1025	2	Y	3					43
							3	9									
11	1140	N	1103	-0-	-37 B	-0-	80	1	1009	2	Y	13	40	1			16
							14	9									
12	1085	N	988	-0-	-97 B	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					16
01	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	80	1	957	2	Y	6					22
							7	9									
02	1036	N	840	-0-	-196 B	-0-	63	1	770	2	Y	6					28
							7	9									
*03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	84	1	1011	2	Y	-0-					28

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1727	-0-	-9 B	-0-	124	1	1601	2	Y	2					37
							2	9									
11	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	123	1	1546	2	Y	2					39
							2	9									
12	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	128	1	1556	2	Y	38					77
							42	9									
01	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	120	1	1448	2	Y	28					105
							31	9									
02	1568	N	1496	-0-	-72 B	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					105
03	1736	N	1607	-0-	-129 B	-0-	123	1	1481	2	Y	3	2	8			106
							3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1054	-0-	-155 B	-0-	75	1	970	2	Y	8					28
							9	9									
11	1140	N	956	-0-	-184 B	-0-	70	1	876	2	Y	9					37
							10	9									
12	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	80	1	968	2	Y	7	28	1			16
							8	9									
01	1054	N	964	-0-	-90 B	-0-	74	1	886	2	Y	4					20
							4	9									
02	896	N	863	-0-	-33 B	-0-	64	1	780	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
03	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	77	1	926	2	Y	5					13
							6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	86	1	1106	2	N	-0-					116
11	1290	N	1198	-0-	-92 B	-0-	88	1	1110	2	N	-0-					116
12	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	92	1	1121	2	N	-0-					116
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	N	-0-					116
02	1120	N	1090	-0-	-30 B	-0-	82	1	1008	2	N	-0-					116
03	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	90	1	1085	2	N	-0-					116

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	171	1	2201	2	N	61					115
							67	9									
11	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	153	1	1925	2	N	5					120
							6	9									
12	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	175	1	2124	2	N	19					139
							21	9									
01	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	171	1	2060	2	N	60					199
							66	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	151	1	1842	2	N	2	182	1			19
							2	9									
*03	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	166	1	1998	2	N	33					52
							36	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	103	1	1328	2	Y	2					104
							2	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	104	1	1300	2	Y	7					111
							8	9									
12	1488	N	1390	-0-	-98 B	-0-	105	1	1277	2	Y	7					118
							8	9									
*01	1426	N	1371	-0-	-55 B	-0-	105	1	1264	2	Y	2	99	1			21
							2	9									
*02	1316	N	1241	-0-	-75 B	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					21
*03	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	103	1	1244	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	82	1	1051	2	Y	14					97
							15	9									
11	1050	N	884	-0-	-166 B	-0-	64	1	809	2	Y	10					107
							11	9									
12	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	80	1	970	2	Y	10					117
							11	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	95	1	1137	2	Y	8					125
							9	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	92	1	1120	2	Y	10					135
							11	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	102	1	1229	2	Y	8					143
							9	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
10	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	102	1	1314	2	Y	-0-					15
11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	64	1	797	2	Y	-0-	15	1			-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	123	1	1492	2	Y	1					1
							1	9									
01	1364	N	1174	-0-	-190 B	-0-	90	1	1083	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	N	683	-0-	-129 B	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					2
03	1612	N	1239	-0-	-373 B	-0-	95	1	1144	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	97	1	1242	2	Y	-0-					15
11	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	96	1	1210	2	Y	-0-					15
12	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	78	1	950	2	Y	-0-					15
*01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	91	1	1091	2	Y	-0-					15
*02	1232	N	992	-0-	-240 B	-0-	75	1	917	2	Y	-0-					15
*03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	91	1	1097	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	74	1	948	2	N	-0-					102
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	76	1	949	2	N	-0-					102
12	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	82	1	995	2	N	-0-					102
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	81	1	977	2	N	2					104
							2	9									
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	N	1					105
							1	9									
03	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	75	1	905	2	N	-0-					105

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
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	118	1	1522	2	Y	8					33
							9	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	115	1	1443	2	Y	18					51
							20	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	120	1	1465	2	Y	13	52	1			12
							14	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	136	1	1640	2	Y	5					17
							6	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	119	1	1454	2	Y	21	38	1			-0-
							23	9									
*03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	143	1	1725	2	Y	5					5
							6	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
10	1953	N	1791	-0-	-162 B	-0-	129	1	1662	2	Y	-0-					6
11	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	144	1	1809	2	Y	16					22
							18	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	140	1	1702	2	Y	-0-					22
01	1798	N	1794	-0-	-4 B	-0-	138	1	1656	2	Y	-0-					22
02	1848	N	1700	-0-	-148 B	-0-	127	1	1559	2	Y	13					35
							14	9									
03	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	139	1	1673	2	Y	-0-					35

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
10	1240	X	1188	-0-	-52 B	-0-	86	1	1101	2	Y	1					59
							1	9									
11	1110	X	976	-0-	-134 B	-0-	72	1	901	2	Y	3					62
							3	9									
12	1023	N	596	-0-	-427 B	-0-	45	1	550	2	Y	1					63
							1	9									
01	1178	N	572	-0-	-606 B	-0-	44	1	525	2	Y	3					66
							3	9									
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	70	1	853	2	Y	22					88
							24	9									
*03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	91	1	1103	2	Y	5	2	8			91
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	41	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	59	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	B	-0-	36	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	462	-0-	-313	B	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-					74
11	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1301	2	Y	53	49	1			78
								58	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1336	2	Y	1					79
								1	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1328	2	Y	39	88	1			30
								43	9									
02	1372	N	1340	-0-	-32	B	-0-	98	1	1197	2	Y	41					71
								45	9									
03	1457	N	1417	-0-	-40	B	-0-	108	1	1308	2	Y	1	50	1			22
								1	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1922	2	Y	28					54
								31	9									
11	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1903	2	Y	12					66
								13	9									
12	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1901	2	Y	10	58	1			18
								11	9									
01	2108	N	2053	-0-	-55	B	-0-	155	1	1864	2	Y	31					49
								34	9									
02	1932	N	1823	-0-	-109	B	-0-	137	1	1676	2	Y	9					58
								10	9									
03	2077	N	2015	-0-	-62	B	-0-	152	1	1831	2	Y	29	60	1			27
								32	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	122	1	1571	2	Y	-0-					33
11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	120	1	1505	2	Y	-0-					33
12	1581	N	1528	-0-	-53 B	-0-	116	1	1412	2	Y	-0-					33
01	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-					33
02	1512	N	1318	-0-	-194 B	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					33
03	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	111	1	1339	2	Y	-0-					33

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
10	837	N	634	-0-	-203 B	-0-	46	1	588	2	N	-0-					15
11	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	44	1	552	2	N	-0-					15
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	43	1	521	2	N	-0-					15
01	620	N	310	-0-	-310 B	-0-	24	1	286	2	N	-0-					15
02	560	N	214	-0-	-346 B	-0-	16	1	198	2	N	-0-					15
03	558	N	286	-0-	-272 B	-0-	22	1	264	2	N	-0-					15

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
10	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	91	1	1175	2	N	-0-					42
11	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	91	1	1141	2	N	-0-					42
12	1271	N	1253	-0-	-18 B	-0-	95	1	1158	2	N	-0-					42
01	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	94	1	1135	2	N	35					77
							39	9									
02	1148	N	1127	-0-	-21 B	-0-	85	1	1041	2	N	1					78
							1	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	91	1	1099	2	N	2					80
							2	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
10	2263	N	2096	-0-	-167 B	-0-	150	1	1935	2	N	10					68
							11	9									
11	2130	N	1950	-0-	-180 B	-0-	143	1	1792	2	N	14					82
							15	9									
12	2139	N	2082	-0-	-57 B	-0-	158	1	1924	2	N	-0-					82
01	2108	N	2068	-0-	-40 B	-0-	157	1	1891	2	N	18					100
							20	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	137	1	1676	2	N	12					112
							13	9									
03	2077	N	1949	-0-	-128 B	-0-	149	1	1794	2	N	5					117
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3911	-0-	-26 B	-0-	282	1	3629	2	Y	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	283	1	3558	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
12	3596	X	3263	-0-	-333 B	-0-	246	1	2996	2	Y	19					22
							21	9									
01	3906	X	3500	-0-	-406 B	-0-	266	1	3201	2	Y	30					52
							33	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	296	1	3625	2	Y	19					71
							21	9									
03	3999	X	3419	-0-	-580 B	-0-	259	1	3131	2	Y	26	1	8			96
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	268	1	3442	2	Y	3					13
							3	9									
*11	2700	X	2686	-0-	-14 B	-0-	198	1	2487	2	Y	1					14
							1	9									
*12	2790	N	2689	-0-	-101 B	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-					14
*01	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	203	1	2435	2	Y	-0-					14
*02	3360	X	2341	-0-	-1019 B	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					14
*03	3720	X	2642	-0-	-1078 B	-0-	202	1	2439	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	96	1	1235	2	Y	5					30
							6	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	90	1	1127	2	Y	32	42	1			20
							35	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	101	1	1231	2	Y	5					25
							6	9									
01	1333	N	1324	-0-	-9 B	-0-	100	1	1207	2	Y	15					40
							17	9									
02	1176	N	1171	-0-	-5 B	-0-	88	1	1079	2	Y	4					44
							4	9									
03	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	98	1	1186	2	Y	13					57
							14	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
10	992	N	975	-0-	-17 B	-0-	70	1	904	2	Y	1	43	1			11
							1	9									
11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	70	1	876	2	Y	21					32
							23	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	75	1	910	2	Y	26					58
							29	9									
01	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	76	1	913	2	Y	1	49	1			10
							1	9									
02	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	68	1	836	2	Y	17					27
							19	9									
03	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	76	1	923	2	Y	18					45
							20	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2184	-0-	-48 B	-0-	157	1	2015	2	Y	11					27
							12	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	158	1	1979	2	Y	5					32
							6	9									
12	2201	N	2176	-0-	-25 B	-0-	164	1	2000	2	Y	11					43
							12	9									
01	2170	N	2138	-0-	-32 B	-0-	163	1	1961	2	Y	13					56
							14	9									
02	1988	N	1918	-0-	-70 B	-0-	143	1	1753	2	Y	20					76
							22	9									
03	2170	N	2165	-0-	-5 B	-0-	164	1	1978	2	Y	21					97
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1178	N	1139	-0-	-39 B	-0-	80	1	1035	2	Y	22					40
							24	9									
11	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	80	1	1000	2	Y	9					49
							10	9									
12	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	84	1	1023	2	Y	7	45	1			11
							8	9									
01	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	84	1	1011	2	Y	23					34
							25	9									
02	1008	N	1002	-0-	-6 B	-0-	75	1	919	2	Y	7					41
							8	9									
*03	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	84	1	1010	2	Y	22	46	1			17
							24	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1012	-0-	-135 B	-0-	73	1	938	2	N	1					73
							1	9									
11	1110	N	1036	-0-	-74 B	-0-	76	1	958	2	N	2					75
							2	9									
12	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	79	1	965	2	N	-0-					75
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	80	1	966	2	N	2					77
							2	9									
02	980	N	929	-0-	-51 B	-0-	70	1	858	2	N	1					78
							1	9									
03	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	78	1	943	2	N	-0-					78

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
10	2511	X	2489	-0-	-22 B	-0-	177	1	2279	2	Y	30	58	1			21
							33	9									
11	2370	X	2274	-0-	-96 B	-0-	166	1	2088	2	Y	18					39
							20	9									
12	2449	X	1613	-0-	-836 B	-0-	121	1	1477	2	Y	14					53
							15	9									
01	2480	X	1905	-0-	-575 B	-0-	144	1	1735	2	Y	24					77
							26	9									
02	2240	X	1532	-0-	-708 B	-0-	115	1	1411	2	Y	5	56	1			26
							6	9									
03	2480	X	1890	-0-	-590 B	-0-	142	1	1709	2	Y	35					61
							39	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
*04	2160	N	2008	-0-	-152 B	-0-	140	1	1868	2	Y	-0-					10
*05	2232	N	2030	-0-	-202 B	-0-	143	1	1887	2	Y	-0-					10
*06	2160	N	1560	-0-	-600 B	-0-	108	1	1452	2	Y	-0-					10
*07	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	178	1	2301	2	Y	-0-					10
*08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	163	1	2083	2	Y	-0-					10
*09	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	166	1	2120	2	Y	-0-					10
*10	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	166	1	2135	2	Y	-0-					10
*11	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	159	1	1998	2	Y	-0-					10
*12	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	169	1	2058	2	Y	-0-					10
*01	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	169	1	2029	2	Y	-0-					10
*02	2016	N	1961	-0-	-55 B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-					10
*03	2232	N	1851	-0-	-381 B	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

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
10	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	98	1	1267	2	Y	28					53
							31	9									
11	1380	N	1286	-0-	-94 B	-0-	94	1	1179	2	Y	12					65
							13	9									
12	1364	N	1242	-0-	-122 B	-0-	94	1	1137	2	Y	10	59	1			16
							11	9									
01	1395	N	1278	-0-	-117 B	-0-	96	1	1149	2	Y	30					46
							33	9									
02	1204	N	1131	-0-	-73 B	-0-	85	1	1036	2	Y	9					55
							10	9									
03	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	89	1	1071	2	Y	28	59	1			24
							31	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

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
10	1147	N	1055	-0-	-92 B	-0-	76	1	979	2	Y	-0-					12
11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	79	1	997	2	Y	-0-					12
12	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	78	1	944	2	Y	-0-					12
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	83	1	1001	2	Y	25					37
							28	9									
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	73	1	891	2	Y	1					38
							1	9									
03	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					38

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

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
10	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	104	1	1333	2	Y	8					23
							9	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	102	1	1282	2	Y	-0-					23
12	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	105	1	1276	2	Y	2					25
							2	9									
01	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					25
02	1288	N	1202	-0-	-86 B	-0-	90	1	1101	2	Y	10					35
							11	9									
03	1395	N	745	-0-	-650 B	-0-	57	1	686	2	Y	2					37
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

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
10	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	201	1	2581	2	Y	28	62	1			30
							31	9									
11	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	195	1	2449	2	Y	10					40
							11	9									
12	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	186	1	2265	2	Y	40					80
							44	9									
01	2821	N	1870	-0-	-951 B	-0-	144	1	1726	2	Y	-0-					80
02	2548	X	1751	-0-	-797 B	-0-	131	1	1606	2	Y	13	60	1			33
							14	9									
03	2821	X	2526	-0-	-295 B	-0-	193	1	2333	2	Y	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	120	1	1544	2	Y	5					36
							6	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	97	1	1217	2	Y	3					39
							3	9									
12	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	73	1	886	2	Y	-0-					39
01	1581	N	1122	-0-	-459 B	-0-	86	1	1034	2	Y	2					41
							2	9									
02	1232	N	882	-0-	-350 B	-0-	64	1	787	2	Y	28					69
							31	9									
*03	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	99	1	1199	2	Y	1	1	8			69
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	949	-0-	-756 B	-0-	68	1	881	2	N	-0-					172
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	112	1	1409	2	N	-0-					172
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	116	1	1413	2	N	-0-					172
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	116	1	1393	2	N	38					210
							42	9									
02	1428	N	1361	-0-	-67 B	-0-	103	1	1258	2	N	-0-					210
03	1519	N	1509	-0-	-10 B	-0-	112	1	1357	2	N	36	180	1	2	8	64
							40	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	156	1	2012	2	Y	24					97
							26	9									
11	1980	N	1870	-0-	-110 B	-0-	137	1	1722	2	Y	10	87	1			20
							11	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	150	1	1819	2	Y	21					41
							23	9									
01	2201	N	1864	-0-	-337 B	-0-	142	1	1707	2	Y	14					55
							15	9									
02	1988	X	1497	-0-	-491 B	-0-	113	1	1377	2	Y	6					61
							7	9									
03	2201	X	1902	-0-	-299 B	-0-	145	1	1745	2	Y	11	1	8			71
							12	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1112	-0-	-35 B	-0-	80	1	1031	2	Y	1					60
							1	9									
11	1080	N	1079	-0-	-1 B	-0-	79	1	990	2	Y	9	59	1			10
							10	9									
12	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	83	1	1012	2	Y	-0-					10
01	1116	N	1077	-0-	-39 B	-0-	83	1	993	2	Y	1					11
							1	9									
02	1008	N	984	-0-	-24 B	-0-	74	1	909	2	Y	1					12
							1	9									
03	1085	N	856	-0-	-229 B	-0-	64	1	774	2	Y	16	1	8			27
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1984	N	1946	-0-	-38 B	-0-	140	1	1795	2	Y	10					10
							11	9									
11	1920	N	1901	-0-	-19 B	-0-	140	1	1753	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
12	1984	N	1873	-0-	-111 B	-0-	142	1	1731	2	Y	-0-					5
01	1953	N	1858	-0-	-95 B	-0-	142	1	1705	2	Y	10					15
							11	9									
02	1764	N	1627	-0-	-137 B	-0-	123	1	1503	2	Y	1					16
							1	9									
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	136	1	1643	2	Y	4	15	1			5
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	-0-	-88 B	-0-	87	1	1118	2	N	8					110
							9	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	95	1	1192	2	N	4					114
							4	9									
12	1271	N	933	-0-	-338 B	-0-	70	1	852	2	N	10					124
							11	9									
01	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	81	1	968	2	N	7					131
							8	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	91	1	1112	2	N	10					141
							11	9									
*03	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1151	2	N	8	1	8			148
							9	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1215	-0-	-118 B	-0-	87	1	1122	2	Y	5					60
							6	9									
11	1230	N	573	-0-	-657 B	-0-	41	1	515	2	Y	15					75
							17	9									
12	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	100	1	1215	2	Y	7					82
							8	9									
01	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	92	1	1103	2	Y	11	75	1			18
							12	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	90	1	1095	2	Y	6					24
							7	9									
03	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	94	1	1131	2	Y	26	2	8			48
							29	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1145	-0-	-126 B	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-					10
11	1170	N	1102	-0-	-68 B	-0-	81	1	1021	2	Y	-0-					10
12	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	85	1	1037	2	Y	-0-					10
01	1147	N	1045	-0-	-102 B	-0-	78	1	941	2	Y	24					34
							26	9									
02	1036	N	921	-0-	-115 B	-0-	70	1	850	2	Y	1					35
							1	9									
*03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2529	2	Y	2					64
								2	9									
11	2490	N	1886	-0-	-604	B	-0-	137	1	1720	2	Y	26	70	1			20
								29	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2474	2	Y	2					22
								2	9									
01	2573	N	2487	-0-	-86	B	-0-	187	1	2247	2	Y	48					70
								53	9									
02	2548	X	2287	-0-	-261	B	-0-	173	1	2114	2	Y	-0-	62	1			8
03	2728	X	2429	-0-	-299	B	-0-	181	1	2186	2	Y	56	1	8			63
								62	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1360	-0-	-35	B	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					13
11	1350	N	1323	-0-	-27	B	-0-	98	1	1225	2	Y	-0-					13
12	1395	N	1335	-0-	-60	B	-0-	101	1	1227	2	Y	6					19
								7	9									
01	1364	N	1338	-0-	-26	B	-0-	101	1	1220	2	Y	15	25	1			9
								17	9									
02	1232	N	1218	-0-	-14	B	-0-	91	1	1114	2	Y	12					21
								13	9									
03	1333	N	1323	-0-	-10	B	-0-	100	1	1204	2	Y	17					38
								19	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2287	-0-	-1061	B	-0-	167	1	2120	2	Y	-0-					26
11	3120	X	2620	-0-	-500	B	-0-	197	1	2423	2	Y	-0-					26
12	2945	X	2708	-0-	-237	B	-0-	209	1	2499	2	Y	-0-					26
01	2945	X	2737	-0-	-208	B	-0-	214	1	2523	2	Y	-0-					26
02	2548	X	2518	-0-	-30	B	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					26
03	2697	X	2342	-0-	-355	B	-0-	183	1	2158	2	Y	1					27
								1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1680	2	N	-0-					156
11	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1691	2	N	11					167
								12	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1705	2	N	-0-					167
01	1798	N	1577	-0-	-221	B	-0-	125	1	1451	2	N	1					168
								1	9									
*02	1708	N	850	-0-	-858	B	-0-	66	1	784	2	N	-0-					168
*03	1860	N	1443	-0-	-417	B	-0-	114	1	1327	2	N	2	2	8			168
								2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1723	2	Y	3	4	1			9
								3	9									
11	1770	N	1766	-0-	-4	B	-0-	130	1	1633	2	Y	3					12
								3	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1711	2	Y	7	6	1			13
								8	9									
01	1860	N	1806	-0-	-54	B	-0-	138	1	1661	2	Y	6	6	1			13
								7	9									
02	1652	N	1637	-0-	-15	B	-0-	123	1	1507	2	Y	6	6	1			13
								7	9									
03	1860	N	1571	-0-	-289	B	-0-	120	1	1445	2	Y	5	6	1			12
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1891	N	1826	-0-	-65 B	-0-	131	1	1682	2	Y	12					29
							13	9									
11	1920	N	1689	-0-	-231 B	-0-	124	1	1555	2	Y	9	30	1			8
							10	9									
12	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	134	1	1636	2	Y	13					21
							14	9									
01	1829	N	1786	-0-	-43 B	-0-	136	1	1637	2	Y	12					33
							13	9									
02	1568	N	1399	-0-	-169 B	-0-	105	1	1285	2	Y	8					41
							9	9									
03	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	133	1	1611	2	Y	11	34	1			18
							12	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
*09	1350	N	712	-0-	-638 B	-0-	52	1	659	2	Y	1					7
							1	9									
*10	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					7
*11	1200	N	9	-0-	-1191 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
*12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					7
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
*02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			7

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
10	1333	N	1227	-0-	-106 B	-0-	88	1	1135	2	Y	4					92
							4	9									
11	1260	N	1256	-0-	-4 B	-0-	92	1	1156	2	Y	7					99
							8	9									
12	1333	N	1279	-0-	-54 B	-0-	97	1	1182	2	Y	-0-	95	1			4
01	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	103	1	1241	2	Y	-0-					4
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					4
*03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	105	1	1266	2	Y	9					13
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	51	1	633	2	Y	1					29
							1	9									
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	57	1	661	2	Y	1					30
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	44	1	483	2	Y	1					31
							1	9									
01	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	54	1	602	2	Y	2					33
							2	9									
*02	672	N	407	-0-	-265 B	-0-	33	1	360	2	Y	13					46
							14	9									
*03	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	36	1	388	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	147	1	1897	2	Y	28	62	1			26
							31	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	170	1	2133	2	Y	-0-					26
12	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	168	1	2045	2	Y	-0-					26
01	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	172	1	2071	2	Y	-0-					26
02	2156	N	2082	-0-	-74 B	-0-	156	1	1912	2	Y	13	27	1			12
							14	9									
03	2201	N	2167	-0-	-34 B	-0-	166	1	2001	2	Y	-0-					12

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
10	1674	N	1615	-0-	-59 B	-0-	116	1	1491	2	Y	7					72
							8	9									
11	1590	N	1522	-0-	-68 B	-0-	112	1	1401	2	Y	8					80
							9	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	126	1	1531	2	Y	1					81
							1	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	125	1	1505	2	Y	24					105
							26	9									
02	1456	X	1455	-0-	-1 B	-0-	110	1	1341	2	Y	4	91	1			18
							4	9									
03	1643	X	1588	-0-	-55 B	-0-	121	1	1461	2	Y	5					23
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	33	1	427	2	Y	-0-					37
11	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	31	1	388	2	Y	-0-					37
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					37
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					37
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					37
*03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					37

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
10	2077	N	1671	-0-	-406 B	-0-	119	1	1535	2	Y	15	26	1			21
							17	9									
11	1890	N	1789	-0-	-101 B	-0-	132	1	1656	2	Y	1					22
							1	9									
12	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	135	1	1637	2	Y	11					33
							12	9									
01	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	133	1	1594	2	Y	5					38
							6	9									
02	1680	X	1605	-0-	-75 B	-0-	121	1	1480	2	Y	4					42
							4	9									
03	1860	X	1686	-0-	-174 B	-0-	128	1	1546	2	Y	11	27	1			26
							12	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2698	-0-	-433 B	-0-	195	1	2503	2	Y	-0-					11
11	2910	X	2822	-0-	-88 B	-0-	207	1	2596	2	Y	17					28
							19	9									
12	3007	X	2453	-0-	-554 B	-0-	186	1	2267	2	Y	-0-					28
01	3007	X	2810	-0-	-197 B	-0-	216	1	2594	2	Y	-0-					28
02	2632	X	1755	-0-	-877 B	-0-	132	1	1611	2	Y	11					39
							12	9									
03	2914	X	2034	-0-	-880 B	-0-	156	1	1878	2	Y	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2196	N	2196	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2027	2	N	10					152
									11	9									
11	2130	N	2025	-0-		-105	B	-0-	149	1	1868	2	N	7					159
									8	9									
12	2170	N	2072	-0-		-98	B	-0-	154	1	1868	2	N	45	181	1			23
									50	9									
01	2201	N	2151	-0-		-50	B	-0-	164	1	1970	2	N	15					38
									17	9									
02	2021	N	2021	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1828	2	N	40					78
									44	9									
*03	2146	N	2146	-0-		-0-	B	-0-	164	1	1980	2	N	2					80
									2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2263	N	2052	-0-		-211	B	-0-	148	1	1904	2	Y	-0-					9
11	2160	N	904	-0-		-1256	B	-0-	66	1	828	2	Y	9					18
									10	9									
12	1767	N	1140	-0-		-627	B	-0-	87	1	1053	2	Y	-0-					18
01	2046	N	1758	-0-		-288	B	-0-	135	1	1623	2	Y	-0-					18
02	1771	N	1771	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1625	2	Y	12					30
									13	9									
*03	2505	N	2505	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2313	2	Y	-0-					30

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1395	N	837	-0-		-558	B	-0-	60	1	777	2	Y	-0-					9
11	1950	N	1529	-0-		-421	B	-0-	112	1	1406	2	Y	10					19
									11	9									
12	2745	N	2745	-0-		-0-	B	-0-	209	1	2536	2	Y	-0-					19
01	3112	X	3112	-0-		-0-	B	-0-	239	1	2873	2	Y	-0-					19
02	2604	X	1619	-0-		-985	B	-0-	121	1	1485	2	Y	12					31
									13	9									
03	2759	X	1447	-0-		-1312	B	-0-	111	1	1336	2	Y	-0-					31

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2201	N	2118	-0-		-83	B	-0-	153	1	1964	2	Y	1					70
									1	9									
11	2100	N	2070	-0-		-30	B	-0-	153	1	1917	2	Y	-0-					70
12	2139	N	2037	-0-		-102	B	-0-	153	1	1858	2	Y	24					94
									26	9									
01	2156	N	2156	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1954	2	Y	35	96	1			33
									39	9									
02	1932	N	1893	-0-		-39	B	-0-	140	1	1709	2	Y	40					73
									44	9									
03	2046	N	1967	-0-		-79	B	-0-	150	1	1815	2	Y	2					75
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	104	1	1335	2	Y	11					73
							12	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	104	1	1302	2	Y	10					83
							11	9									
12	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	108	1	1308	2	Y	13					96
							14	9									
01	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	108	1	1294	2	Y	9					105
							10	9									
02	1316	N	1297	-0-	-19 B	-0-	97	1	1188	2	Y	11					116
							12	9									
03	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	102	1	1236	2	Y	6					122
							7	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1646	-0-	-121 B	-0-	118	1	1522	2	Y	5					51
							6	9									
11	1680	N	1616	-0-	-64 B	-0-	117	1	1475	2	Y	22					73
							24	9									
12	1705	N	1666	-0-	-39 B	-0-	126	1	1531	2	Y	8					81
							9	9									
01	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	124	1	1487	2	Y	13	87	1			7
							14	9									
02	1512	N	1475	-0-	-37 B	-0-	111	1	1357	2	Y	6					13
							7	9									
03	1674	N	1636	-0-	-38 B	-0-	123	1	1484	2	Y	26	2	8			37
							29	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2019	-0-	-58 B	-0-	143	1	1835	2	Y	37					62
							41	9									
11	1980	N	1923	-0-	-57 B	-0-	141	1	1775	2	Y	6					68
							7	9									
12	2015	N	1953	-0-	-62 B	-0-	148	1	1804	2	Y	1					69
							1	9									
01	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	151	1	1809	2	Y	1					70
							1	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	143	1	1751	2	Y	27					97
							30	9									
03	1953	N	1950	-0-	-3 B	-0-	149	1	1800	2	Y	1					98
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3117	-0-	-293 B	-0-	225	1	2890	2	Y	2					34
							2	9									
11	3300	X	3216	-0-	-84 B	-0-	236	1	2963	2	Y	15					49
							17	9									
12	3410	X	3117	-0-	-293 B	-0-	237	1	2879	2	Y	1	37	1			13
							1	9									
01	3286	X	3143	-0-	-143 B	-0-	241	1	2896	2	Y	5					18
							6	9									
02	2996	X	2792	-0-	-204 B	-0-	209	1	2552	2	Y	28	37	1			9
							31	9									
03	3317	X	3018	-0-	-299 B	-0-	231	1	2787	2	Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3039	-0-	-154 B	-0-	219	1	2819	2	Y	1					42
							1	9									
11	3090	X	3018	-0-	-72 B	-0-	221	1	2780	2	Y	15					57
							17	9									
12	3193	X	2670	-0-	-523 B	-0-	203	1	2466	2	Y	1	36	1			22
							1	9									
01	3131	X	2828	-0-	-303 B	-0-	217	1	2607	2	Y	4					26
							4	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	213	1	2607	2	Y	28	36	1			18
							31	9									
03	3131	X	3127	-0-	-4 B	-0-	239	1	2888	2	Y	-0-					18

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	76	1	975	2	N	7					50
							8	9									
11	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	76	1	959	2	N	8					58
							9	9									
12	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	78	1	955	2	N	-0-					58
01	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	78	1	932	2	N	-0-					58
02	980	N	723	-0-	-257 B	-0-	54	1	665	2	N	4					62
							4	9									
03	1023	N	882	-0-	-141 B	-0-	67	1	806	2	N	8					70
							9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1344	-0-	-175 B	-0-	97	1	1247	2	Y	-0-					37
11	1470	N	1324	-0-	-146 B	-0-	97	1	1214	2	Y	12	47	1			2
							13	9									
12	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	110	1	1337	2	Y	1					3
							1	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	107	1	1288	2	Y	2					5
							2	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	101	1	1238	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1335	2	Y	26					32
							29	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1633	-0-	-10 B	-0-	114	1	1467	2	Y	47	165	1			54
							52	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	119	1	1490	2	Y	15					69
							17	9									
12	1643	N	1574	-0-	-69 B	-0-	119	1	1449	2	Y	5					74
							6	9									
01	1643	N	1342	-0-	-301 B	-0-	99	1	1185	2	Y	53					127
							58	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	118	1	1448	2	Y	1					128
							1	9									
03	1581	N	1391	-0-	-190 B	-0-	105	1	1273	2	Y	12					140
							13	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	148	1	1905	2	Y	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	134	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	183	1	2201	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1251	-0-	-597 B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	205	1	2477	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2372	-0-	-821 B	-0-	170	1	2192	2	Y	9					30
							10	9									
11	3090	X	3045	-0-	-45 B	-0-	225	1	2820	2	Y	-0-					30
12	3162	X	3124	-0-	-38 B	-0-	237	1	2886	2	Y	1					31
							1	9									
01	3162	X	2855	-0-	-307 B	-0-	219	1	2635	2	Y	1					32
							1	9									
02	2856	X	2746	-0-	-110 B	-0-	207	1	2538	2	Y	1					33
							1	9									
03	3162	X	2734	-0-	-428 B	-0-	208	1	2517	2	Y	8					41
							9	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. (I) GAS 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	N	2312	-0-	-230 B	-0-	166	1	2135	2	Y	10					19
							11	9									
11	2370	N	2264	-0-	-106 B	-0-	167	1	2097	2	Y	-0-					19
12	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	187	1	2275	2	Y	15					34
							17	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	185	1	2221	2	Y	1					35
							1	9									
02	2184	X	2182	-0-	-2 B	-0-	164	1	2004	2	Y	13					48
							14	9									
03	2480	X	2393	-0-	-87 B	-0-	182	1	2197	2	Y	13	42	1			19
							14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1446	-0-	-600 B	-0-	104	1	1341	2	Y	1					41
							1	9									
11	1770	N	1480	-0-	-290 B	-0-	107	1	1338	2	Y	32	57	1			16
							35	9									
12	2046	N	1601	-0-	-445 B	-0-	122	1	1478	2	Y	1					17
							1	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	114	1	1371	2	Y	48					65
							53	9									
02	1372	N	925	-0-	-447 B	-0-	70	1	855	2	Y	-0-	59	1			6
03	1612	N	1260	-0-	-352 B	-0-	92	1	1112	2	Y	51					57
							56	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1259	-0-	-74 B	-0-	91	1	1167	2	Y	1					38
							1	9									
11	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	83	1	1041	2	Y	35	53	1			20
							39	9									
12	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	84	1	1017	2	Y	2					22
							2	9									
01	1271	N	1220	-0-	-51 B	-0-	90	1	1077	2	Y	48					70
							53	9									
02	1092	N	967	-0-	-125 B	-0-	73	1	894	2	Y	-0-	58	1			12
*03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	93	1	1127	2	Y	58					70
							64	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1507	-0-	-53	B	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-					13
12	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1522	2	Y	-0-					13
*01	1736	N	1719	-0-	-17	B	-0-	132	1	1587	2	Y	-0-					13
*02	1568	X	936	-0-	-632	B	-0-	71	1	865	2	Y	-0-					13
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1604	2	Y	1	1	8			13
								1	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. (I) GAS 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	1147	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1064	2	Y	-0-					77
11	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1104	2	Y	5					82
								6	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					82
01	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1203	2	Y	1					83
								1	9									
02	1120	N	859	-0-	-261	B	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					83
03	1147	N	887	-0-	-260	B	-0-	68	1	819	2	Y	-0-					83

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2207	-0-	-118	B	-0-	159	1	2048	2	Y	-0-					167
11	2250	X	1765	-0-	-485	B	-0-	130	1	1635	2	Y	-0-					167
12	2325	X	1727	-0-	-598	B	-0-	131	1	1596	2	Y	-0-					167
01	2294	X	2162	-0-	-132	B	-0-	166	1	1996	2	Y	-0-					167
02	2072	X	1587	-0-	-485	B	-0-	120	1	1467	2	Y	-0-					167
03	2201	X	1720	-0-	-481	B	-0-	127	1	1535	2	Y	53	179	1			41
								58	9									

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
10	1333	N	1305	-0-	-28	B	-0-	94	1	1211	2	N	-0-					115
11	1260	N	1258	-0-	-2	B	-0-	93	1	1165	2	N	-0-					115
12	1302	N	1287	-0-	-15	B	-0-	98	1	1189	2	N	-0-					115
01	1302	N	1258	-0-	-44	B	-0-	97	1	1161	2	N	-0-					115
02	1176	N	1136	-0-	-40	B	-0-	86	1	1050	2	N	-0-					115
03	1302	N	1244	-0-	-58	B	-0-	95	1	1149	2	N	-0-					115

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
10	1333	N	1312	-0-	-21	B	-0-	94	1	1209	2	Y	8					59
								9	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1110	2	Y	9					68
								10	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1155	2	Y	4					72
								4	9									
01	1302	N	1165	-0-	-137	B	-0-	89	1	1066	2	Y	9					81
								10	9									
02	1120	N	751	-0-	-369	B	-0-	56	1	682	2	Y	12					93
								13	9									
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1248	2	Y	6					99
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	74	1	953	2	Y	2					45
							2	9									
11	1290	N	818	-0-	-472 B	-0-	60	1	748	2	Y	9	39	1			15
							10	9									
12	1302	N	1245	-0-	-57 B	-0-	94	1	1145	2	Y	5					20
							6	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	91	1	1093	2	Y	2					22
							2	9									
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	72	1	879	2	Y	3					25
							3	9									
03	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	89	1	1076	2	Y	13					38
							14	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
10	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	156	1	2009	2	Y	19					36
							21	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	153	1	1918	2	Y	3					39
							3	9									
12	2108	N	2066	-0-	-42 B	-0-	157	1	1905	2	Y	4					43
							4	9									
01	2201	N	1941	-0-	-260 B	-0-	149	1	1790	2	Y	2					45
							2	9									
02	1932	N	1757	-0-	-175 B	-0-	133	1	1623	2	Y	1					46
							1	9									
*03	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	161	1	1942	2	Y	5	46	1			5
							6	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
*04	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	113	1	1509	2	Y	-0-					10
*05	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	161	1	2138	2	Y	-0-					10
*06	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	162	1	2188	2	Y	-0-					10
*07	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	181	1	2345	2	Y	-0-					10
*08	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	175	1	2230	2	Y	-0-					10
*09	2340	N	2206	-0-	-134 B	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-					10
*10	2418	N	1862	-0-	-556 B	-0-	134	1	1728	2	Y	-0-					10
*11	2340	N	1057	-0-	-1283 B	-0-	78	1	979	2	Y	-0-					10
*12	2294	N	1238	-0-	-1056 B	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					10
*01	1860	N	1235	-0-	-625 B	-0-	95	1	1140	2	Y	-0-					10
*02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	-0-					10
*03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	122	1	1469	2	Y	-0-					10

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	762	-0-	-385 B	-0-	55	1	704	2	Y	3	93	1			2
							3	9									
11	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	78	1	984	2	Y	10					12
							11	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	95	1	1157	2	Y	7					19
							8	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	90	1	1080	2	Y	7					26
							8	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	57					83
							63	9									
03	1271	N	1115	-0-	-156 B	-0-	85	1	1027	2	Y	3					86
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1402	-0-	-55 B	-0-	101	1	1293	2	Y	7					77
							8	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	100	1	1249	2	Y	7					84
							8	9									
12	1426	N	1376	-0-	-50 B	-0-	104	1	1269	2	Y	3					87
							3	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	104	1	1256	2	Y	49					136
							54	9									
02	1260	N	1231	-0-	-29 B	-0-	93	1	1132	2	Y	5					141
							6	9									
03	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	102	1	1235	2	Y	5	2	8			144
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	-0-	-138 B	-0-	73	1	945	2	Y	20	58	1			32
							22	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	81	1	1022	2	Y	8					40
							9	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	87	1	1060	2	Y	7					47
							8	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	Y	7					54
							8	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20 B	-0-	76	1	933	2	Y	6					60
							7	9									
03	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	85	1	1031	2	Y	3					63
							3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	-0-	-23 B	-0-	59	1	755	2	Y	-0-					58
11	840	N	702	-0-	-138 B	-0-	52	1	650	2	Y	-0-					58
12	806	N	710	-0-	-96 B	-0-	54	1	652	2	Y	4	54	1			8
							4	9									
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	837	2	Y	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					8
*03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2119	-0-	-82 B	-0-	153	1	1966	2	Y	-0-					97
11	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	216	1	2715	2	Y	-0-					97
12	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	218	1	2657	2	Y	-0-					97
01	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	195	1	2340	2	Y	-0-					97
02	2744	X	2379	-0-	-365 B	-0-	180	1	2199	2	Y	-0-					97
03	3038	X	2478	-0-	-560 B	-0-	190	1	2288	2	Y	-0-					97

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-	75	1	969	2	Y	19					38
							21	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	74	1	931	2	Y	4					42
							4	9									
12	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	77	1	940	2	Y	4					46
							4	9									
01	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	80	1	957	2	Y	2					48
							2	9									
02	952	N	941	-0-	-11 B	-0-	71	1	868	2	Y	2					50
							2	9									
03	1023	N	837	-0-	-186 B	-0-	64	1	770	2	Y	3	45	1			8
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1891	N	1509	-0-	-382 B	-0-	109	1	1400	2	Y	-0-					18
11	1800	N	1646	-0-	-154 B	-0-	121	1	1525	2	Y	-0-					18
12	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	137	1	1663	2	Y	-0-					18
01	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-					18
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					18
*03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	139	1	1674	2	Y	2	1	8			19
							2	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
10	1674	N	1555	-0-	-119 B	-0-	112	1	1443	2	Y	-0-					34
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	120	1	1502	2	Y	16					50
							18	9									
12	1674	N	1422	-0-	-252 B	-0-	108	1	1314	2	Y	-0-					50
01	1550	N	1485	-0-	-65 B	-0-	114	1	1371	2	Y	-0-					50
02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	118	1	1442	2	Y	15					65
							17	9									
03	1426	N	1316	-0-	-110 B	-0-	101	1	1215	2	Y	-0-					65

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
10	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	192	1	2474	2	Y	-0-					4
11	2580	N	2502	-0-	-78 B	-0-	185	1	2317	2	Y	-0-					4
12	2666	N	2589	-0-	-77 B	-0-	197	1	2392	2	Y	-0-					4
01	2666	N	1859	-0-	-807 B	-0-	143	1	1716	2	Y	-0-					4
02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	215	1	2634	2	Y	-0-					4
03	2666	X	2624	-0-	-42 B	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-					4

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	62	1	801	2	Y	6					18
							7	9									
11	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	61	1	771	2	Y	-0-					18
12	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	59	1	718	2	Y	-0-					18
01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	78	1	940	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	76	1	914	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	110	1	1418	2	N	-0-					112
11	1500	N	1349	-0-	-151 B	-0-	100	1	1249	2	N	-0-					112
12	1488	N	1478	-0-	-10 B	-0-	112	1	1365	2	N	1					113
							1	9									
01	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	109	1	1315	2	N	59					172
							65	9									
02	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	94	1	1145	2	N	10	162	1			20
							11	9									
03	1488	N	1247	-0-	-241 B	-0-	95	1	1152	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	132	1	1698	2	Y	19					34
							21	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	105	1	1323	2	Y	3					37
							3	9									
12	1736	N	1619	-0-	-117 B	-0-	123	1	1490	2	Y	5					42
							6	9									
01	1829	N	1568	-0-	-261 B	-0-	120	1	1446	2	Y	2					44
							2	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	106	1	1291	2	Y	2					46
							2	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93 B	-0-	116	1	1397	2	Y	5	46	1			5
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2374	-0-	-323 B	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					139
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	165	1	2077	2	N	20					159
							22	9									
12	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	196	1	2384	2	N	-0-					159
01	2387	N	2231	-0-	-156 B	-0-	171	1	2060	2	N	-0-					159
02	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	164	1	2005	2	N	-0-					159
03	2573	N	2070	-0-	-503 B	-0-	158	1	1912	2	N	-0-					159

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
10	3255	X	3000	-0-	-255 B	-0-	215	1	2766	2	Y	17					23
							19	9									
11	3150	X	2916	-0-	-234 B	-0-	215	1	2701	2	Y	-0-					23
12	3193	X	2309	-0-	-884 B	-0-	174	1	2112	2	Y	21					44
							23	9									
01	3131	X	2250	-0-	-881 B	-0-	173	1	2076	2	Y	1					45
							1	9									
02	2800	X	2788	-0-	-12 B	-0-	209	1	2560	2	Y	17					62
							19	9									
*03	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	254	1	3066	2	Y	20	63	1			19
							22	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
10	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	185	1	2385	2	Y	-0-					12
11	2460	N	2379	-0-	-81 B	-0-	175	1	2197	2	Y	6					18
							7	9									
12	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	205	1	2488	2	Y	-0-					18
01	2542	N	2529	-0-	-13 B	-0-	194	1	2335	2	Y	-0-					18
02	2688	X	2333	-0-	-355 B	-0-	176	1	2157	2	Y	-0-					18
03	2697	X	2500	-0-	-197 B	-0-	190	1	2299	2	Y	10					28
							11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1565	-0-	-78 B	-0-	112	1	1441	2	Y	11	61	1			37
							12	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	114	1	1435	2	Y	16					53
							18	9									
12	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	121	1	1467	2	Y	8					61
							9	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	120	1	1436	2	Y	30	62	1			29
							33	9									
02	1456	N	1406	-0-	-50 B	-0-	105	1	1289	2	Y	11					40
							12	9									
03	1612	N	1329	-0-	-283 B	-0-	102	1	1227	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	141	1	1813	2	Y	2					55
							2	9									
11	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	228	1	2859	2	Y	13	60	1			8
							14	9									
12	2139	N	1840	-0-	-299 B	-0-	140	1	1697	2	Y	3					11
							3	9									
01	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	132	1	1590	2	Y	35					46
							39	9									
02	2884	X	1581	-0-	-1303 B	-0-	119	1	1454	2	Y	7					53
							8	9									
03	3193	X	1787	-0-	-1406 B	-0-	136	1	1641	2	Y	9	2	8			60
							10	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	965	-0-	-27 B	-0-	70	1	895	2	Y	-0-					23
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	68	1	852	2	Y	24	45	1			2
							26	9									
12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	71	1	858	2	Y	-0-					2
01	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	70	1	847	2	Y	-0-					2
02	896	N	832	-0-	-64 B	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					2
03	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	69	1	828	2	Y	24					26
							26	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	72	1	924	2	Y	10					10
							11	9									
11	690	N	11	-0-	-679 B	-0-	3	1	8	9	Y	7	12	1			5
12	1085	N	704	-0-	-381 B	-0-	57	1	647	2	Y	-0-					5
01	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	78	1	884	2	Y	11					16
							12	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					16
03	713	N	11	-0-	-702 B	-0-	4	1	7	9	Y	6	14	1			8

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2670	-0-	-213 B	-0-	193	1	2477	2	Y	-0-					9
11	2760	N	2127	-0-	-633 B	-0-	156	1	1963	2	Y	7					16
							8	9									
12	2728	N	1620	-0-	-1108 B	-0-	123	1	1497	2	Y	-0-					16
01	2666	N	2449	-0-	-217 B	-0-	188	1	2261	2	Y	-0-					16
02	2464	X	2283	-0-	-181 B	-0-	173	1	2110	2	Y	-0-					16
03	2666	X	2400	-0-	-266 B	-0-	183	1	2207	2	Y	9					25
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2329	-0-	-27 B	-0-	166	1	2130	2	Y	30	59	1			16
							33	9									
11	2280	N	2263	-0-	-17 B	-0-	165	1	2076	2	Y	20					36
							22	9									
12	2356	N	2276	-0-	-80 B	-0-	171	1	2086	2	Y	17					53
							19	9									
01	2325	N	2264	-0-	-61 B	-0-	172	1	2061	2	Y	28					81
							31	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	161	1	1965	2	Y	5	62	1			24
							6	9									
*03	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	175	1	2107	2	Y	39					63
							43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1938	-0-	-294 B	-0-	140	1	1798	2	Y	-0-					17
11	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	178	1	2234	2	Y	7					24
							8	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	179	1	2182	2	Y	-0-					24
01	1953	N	1847	-0-	-106 B	-0-	142	1	1705	2	Y	-0-					24
02	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-	177	1	2160	2	Y	-0-					24
03	2511	X	2225	-0-	-286 B	-0-	169	1	2046	2	Y	9					33
							10	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	100	1	1240	2	Y	24	38	1			19
							26	9									
11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	97	1	1170	2	Y	2					21
							2	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	103	1	1202	2	Y	15					36
							17	9									
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	102	1	1172	2	Y	6					42
							7	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	95	1	1112	2	Y	5					47
							6	9									
03	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	101	1	1166	2	Y	15	37	1	2	8	23
							17	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1925	-0-	-183 B	-0-	138	1	1778	2	Y	8					114
							9	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	151	1	1891	2	Y	6					120
							7	9									
12	2139	N	2113	-0-	-26 B	-0-	160	1	1941	2	Y	11					131
							12	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	159	1	1908	2	Y	12	108	1			35
							13	9									
02	1932	X	1872	-0-	-60 B	-0-	141	1	1721	2	Y	9					44
							10	9									
03	2108	X	1886	-0-	-222 B	-0-	143	1	1725	2	Y	16					60
							18	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1861	-0-	-154 B	-0-	133	1	1717	2	Y	10					10
							11	9									
11	2040	N	1525	-0-	-515 B	-0-	112	1	1407	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	161	1	1955	2	Y	-0-					3
01	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	167	1	2001	2	Y	10					13
							11	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	146	1	1791	2	Y	-0-					13
03	2108	N	1850	-0-	-258 B	-0-	141	1	1702	2	Y	6	14	1			5
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3230	-0-		-769	B	-0-		233	1	2991	2	Y	5					62
										6	9									
11	3870	X	3252	-0-		-618	B	-0-		240	1	3008	2	Y	4	44	1			22
										4	9									
12	3689	X	3661	-0-		-28	B	-0-		278	1	3380	2	Y	3					25
										3	9									
01	3689	X	3320	-0-		-369	B	-0-		252	1	3033	2	Y	32					57
										35	9									
02	3332	X	3270	-0-		-62	B	-0-		247	1	3019	2	Y	4					61
										4	9									
03	3658	X	3477	-0-		-181	B	-0-		266	1	3205	2	Y	5					66
										6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2350	-0-		-223	B	-0-		166	1	2137	2	Y	43					68
										47	9									
11	2310	N	1905	-0-		-405	B	-0-		140	1	1763	2	Y	2					70
										2	9									
12	3048	N	3048	-0-		-0-	B	-0-		231	1	2808	2	Y	8					78
										9	9									
01	2884	N	2884	-0-		-0-	B	-0-		219	1	2630	2	Y	32	94	1			16
										35	9									
02	2447	X	2447	-0-		-0-	B	-0-		185	1	2260	2	Y	2					18
										2	9									
03	3038	X	2686	-0-		-352	B	-0-		204	1	2468	2	Y	13					31
										14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110	N	2110	-0-		-0-	B	-0-		151	1	1947	2	Y	11	56	1			37
										12	9									
11	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-		133	1	1674	2	Y	16					53
										18	9									
12	1822	N	1822	-0-		-0-	B	-0-		138	1	1675	2	Y	8					61
										9	9									
01	1984	N	1814	-0-		-170	B	-0-		137	1	1643	2	Y	31	61	1			31
										34	9									
02	1708	N	1611	-0-		-97	B	-0-		121	1	1479	2	Y	10					41
										11	9									
03	1829	N	1784	-0-		-45	B	-0-		136	1	1648	2	Y	-0-					41

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2331	N	2331	-0-		-0-	B	-0-		170	1	2161	2	Y	-0-					73
11	2322	N	2322	-0-		-0-	B	-0-		174	1	2140	2	Y	7					80
										8	9									
*12	2178	N	2178	-0-		-0-	B	-0-		167	1	1987	2	Y	22					102
										24	9									
*01	2325	N	1428	-0-		-897	B	-0-		113	1	1315	2	Y	-0-					102
*02	2156	N	1788	-0-		-368	B	-0-		139	1	1649	2	Y	-0-					102
*03	2254	N	2254	-0-		-0-	B	-0-		176	1	2076	2	Y	2	2	8			102
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	2418	N	2137	-0-	-281 B	-0-	154	1	1982	2	Y	1					57
							1	9									
11	2130	N	2022	-0-	-108 B	-0-	148	1	1859	2	Y	14	60	1			11
							15	9									
12	2170	N	2008	-0-	-162 B	-0-	152	1	1853	2	Y	3					14
							3	9									
01	2139	N	2092	-0-	-47 B	-0-	158	1	1895	2	Y	35					49
							39	9									
02	1876	N	1852	-0-	-24 B	-0-	139	1	1705	2	Y	7					56
							8	9									
*03	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	154	1	1853	2	Y	10	2	8			64
							11	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	151	1	1945	2	Y	-0-					4
11	2130	N	1983	-0-	-147 B	-0-	146	1	1837	2	Y	-0-					4
12	2201	N	1872	-0-	-329 B	-0-	142	1	1730	2	Y	-0-					4
01	2108	N	1102	-0-	-1006 B	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					4
02	1848	N	1796	-0-	-52 B	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-					4
*03	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					4

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1596	-0-	-884 B	-0-	115	1	1481	2	Y	-0-					7
11	2400	N	2236	-0-	-164 B	-0-	164	1	2054	2	Y	16					23
							18	9									
12	2480	N	1978	-0-	-502 B	-0-	150	1	1828	2	Y	-0-					23
01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	165	1	1982	2	Y	-0-					23
02	2100	N	1641	-0-	-459 B	-0-	123	1	1506	2	Y	11					34
							12	9									
03	1984	N	1726	-0-	-258 B	-0-	132	1	1594	2	Y	-0-					34

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1197	-0-	-12 B	-0-	86	1	1110	2	Y	1	43	1			11
							1	9									
11	1200	N	1191	-0-	-9 B	-0-	86	1	1082	2	Y	21					32
							23	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	90	1	1093	2	Y	26					58
							29	9									
01	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	91	1	1093	2	Y	1	49	1			10
							1	9									
02	1120	N	1095	-0-	-25 B	-0-	81	1	993	2	Y	19					29
							21	9									
03	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	87	1	1045	2	Y	20					49
							22	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	109	1	1400	2	Y	10					33
							11	9									
11	1440	N	1434	-0-	-6 B	-0-	106	1	1327	2	Y	1					34
							1	9									
12	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	106	1	1284	2	Y	1					35
							1	9									
01	1488	N	1350	-0-	-138 B	-0-	104	1	1244	2	Y	2					37
							2	9									
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1186	2	Y	1					38
							1	9									
*03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	107	1	1295	2	Y	9					47
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	109	1	1399	2	N	1	183	1			72
							1	9									
11	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	109	1	1374	2	N	-0-					72
12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	110	1	1338	2	N	-0-					72
01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	110	1	1323	2	N	1					73
							1	9									
02	1372	N	1304	-0-	-68 B	-0-	98	1	1204	2	N	2					75
							2	9									
03	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	110	1	1331	2	N	2					77
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1238	-0-	-157 B	-0-	89	1	1139	2	Y	9					36
							10	9									
11	1230	N	1127	-0-	-103 B	-0-	83	1	1043	2	Y	1					37
							1	9									
12	1302	N	1298	-0-	-4 B	-0-	98	1	1198	2	Y	2					39
							2	9									
01	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	91	1	1091	2	Y	1					40
							1	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1085	2	Y	-0-					40
03	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	94	1	1139	2	Y	8					48
							9	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2457	-0-	-54 B	-0-	177	1	2280	2	Y	-0-					5
11	2400	N	2198	-0-	-202 B	-0-	162	1	2036	2	Y	-0-					5
12	2542	N	2416	-0-	-126 B	-0-	184	1	2232	2	Y	-0-					5
01	2449	N	1189	-0-	-1260 B	-0-	91	1	1098	2	Y	-0-					5
02	2296	X	1804	-0-	-492 B	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					5
03	2449	X	2094	-0-	-355 B	-0-	160	1	1934	2	Y	-0-					5

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	96	1	1235	2	Y	16					32
							18	9									
11	1500	N	1440	-0-	-60 B	-0-	106	1	1330	2	Y	4					36
							4	9									
12	1612	N	948	-0-	-664 B	-0-	72	1	873	2	Y	3					39
							3	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	148	1	1781	2	Y	2					41
							2	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	134	1	1636	2	Y	2					43
							2	9									
*03	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	92	1	1106	2	Y	4	42	1			5
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-		113	1	1460	2	Y	17	25	1			11
										19	9									
11	2092	N	2092	-0-		-0-	B	-0-		154	1	1937	2	Y	1					12
										1	9									
12	1910	N	1910	-0-		-0-	B	-0-		144	1	1754	2	Y	11					23
										12	9									
01	1581	N	1578	-0-		-3	B	-0-		121	1	1453	2	Y	4					27
										4	9									
02	1960	N	1249	-0-		-711	B	-0-		94	1	1152	2	Y	3					30
										3	9									
*03	1974	N	1974	-0-		-0-	B	-0-		150	1	1814	2	Y	9	25	1			14
										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
10	1384	N	1384	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1221	2	Y	62					131
										68	9									
11	1221	N	1221	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1119	2	Y	12					143
										13	9									
12	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1161	2	Y	15					158
										17	9									
01	1395	N	1225	-0-		-170	B	-0-		93	1	1115	2	Y	15					173
										17	9									
02	1148	N	1030	-0-		-118	B	-0-		77	1	940	2	Y	12	160	1			25
										13	9									
03	1271	N	1011	-0-		-260	B	-0-		77	1	934	2	Y	-0-					25

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
10	1488	N	1272	-0-		-216	B	-0-		91	1	1174	2	Y	6					70
										7	9									
11	1410	N	1257	-0-		-153	B	-0-		92	1	1161	2	Y	4					74
										4	9									
12	1457	N	1407	-0-		-50	B	-0-		110	1	1289	2	Y	7					81
										8	9									
01	1271	N	1130	-0-		-141	B	-0-		90	1	1033	2	Y	6	72	1			15
										7	9									
02	1176	N	787	-0-		-389	B	-0-		63	1	721	2	Y	3					18
										3	9									
*03	1397	N	1397	-0-		-0-	B	-0-		110	1	1283	2	Y	4					22
										4	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
10	2614	N	2614	-0-		-0-	B	-0-		188	1	2415	2	Y	10					38
										11	9									
11	2610	N	2432	-0-		-178	B	-0-		179	1	2253	2	Y	-0-					38
12	2666	N	2457	-0-		-209	B	-0-		187	1	2269	2	Y	1					39
										1	9									
01	2604	N	2257	-0-		-347	B	-0-		173	1	2082	2	Y	2					41
										2	9									
02	2268	N	1838	-0-		-430	B	-0-		139	1	1698	2	Y	1					42
										1	9									
03	2449	N	1972	-0-		-477	B	-0-		150	1	1812	2	Y	9					51
										10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	158	1	2029	2	N	38					172
							42	9									
11	1830	N	1784	-0-	-46 B	-0-	129	1	1615	2	N	36	154	1			54
							40	9									
12	1798	N	1732	-0-	-66 B	-0-	131	1	1591	2	N	9					63
							10	9									
01	2232	N	1599	-0-	-633 B	-0-	120	1	1436	2	N	39					102
							43	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1704	2	N	20					122
							22	9									
*03	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	151	1	1824	2	N	30					152
							33	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
10	2697	X	2297	-0-	-400 B	-0-	163	1	2102	2	Y	29	62	1			18
							32	9									
11	2610	X	1950	-0-	-660 B	-0-	142	1	1787	2	Y	19					37
							21	9									
12	2387	X	2032	-0-	-355 B	-0-	153	1	1860	2	Y	17					54
							19	9									
01	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	193	1	2324	2	Y	28					82
							31	9									
02	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	195	1	2381	2	Y	4	62	1			24
							4	9									
*03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	161	1	1948	2	Y	39					63
							43	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
10	1085	N	1045	-0-	-40 B	-0-	75	1	961	2	Y	8					22
							9	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	75	1	939	2	Y	-0-					22
12	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	80	1	975	2	Y	2					24
							2	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					24
02	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	72	1	886	2	Y	10					34
							11	9									
*03	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	84	1	1018	2	Y	2					36
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2264	-0-	-123 B	-0-	163	1	2099	2	Y	2					40
							2	9									
11	2310	X	2207	-0-	-103 B	-0-	162	1	2028	2	Y	15					55
							17	9									
12	2387	X	2240	-0-	-147 B	-0-	170	1	2069	2	Y	1	36	1			20
							1	9									
01	2387	X	2232	-0-	-155 B	-0-	171	1	2057	2	Y	4					24
							4	9									
02	2072	N	2008	-0-	-64 B	-0-	150	1	1830	2	Y	25	34	1			15
							28	9									
*03	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	190	1	2299	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1271	N	1205	-0-	-66 B	-0-	87	1	1118	2	Y	-0-					6
11	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	86	1	1083	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-					6
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	90	1	1076	2	Y	-0-					6
02	1120	N	1100	-0-	-20 B	-0-	81	1	995	2	Y	22					28
							24	9									
03	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					28

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
10	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	241	1	3106	2	Y	17					25
							19	9									
11	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	235	1	2948	2	Y	-0-					25
12	3658	X	3230	-0-	-428 B	-0-	243	1	2961	2	Y	24					49
							26	9									
01	3658	X	3070	-0-	-588 B	-0-	236	1	2831	2	Y	3					52
							3	9									
02	3304	X	2788	-0-	-516 B	-0-	209	1	2557	2	Y	20					72
							22	9									
03	3379	X	3078	-0-	-301 B	-0-	234	1	2823	2	Y	19	66	1			25
							21	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
10	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	99	1	1268	2	N	-0-					77
11	1410	N	1346	-0-	-64 B	-0-	99	1	1247	2	N	-0-					77
12	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	103	1	1250	2	N	-0-					77
01	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-	104	1	1256	2	N	-0-					77
02	1260	N	951	-0-	-309 B	-0-	70	1	859	2	N	20					97
							22	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	97	1	1166	2	N	-0-					97

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
10	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	181	1	2325	2	Y	31	98	1			44
							34	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	181	1	2273	2	Y	-0-					44
12	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	189	1	2296	2	Y	-0-					44
01	2542	N	2491	-0-	-51 B	-0-	188	1	2261	2	Y	38					82
							42	9									
02	2296	X	2201	-0-	-95 B	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					82
03	2542	X	2070	-0-	-472 B	-0-	158	1	1912	2	Y	-0-					82

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	98	1	1256	2	Y	1					18
							1	9									
11	1200	N	1031	-0-	-169 B	-0-	76	1	952	2	Y	3					21
							3	9									
12	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	84	1	1022	2	Y	1					22
							1	9									
01	1364	N	1018	-0-	-346 B	-0-	78	1	938	2	Y	2					24
							2	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	84	1	1022	2	Y	23					47
							25	9									
*03	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2046	-0-	-62 B	-0-	148	1	1898	2	Y	-0-					4
11	2010	N	1861	-0-	-149 B	-0-	137	1	1724	2	Y	-0-					4
12	2046	N	1847	-0-	-199 B	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-					4
01	2046	N	1702	-0-	-344 B	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					4
02	1848	X	1844	-0-	-4 B	-0-	139	1	1705	2	Y	-0-					4
03	2046	X	1767	-0-	-279 B	-0-	135	1	1632	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2458	-0-	-115 B	-0-	175	1	2247	2	Y	33	54	1			25
							36	9									
11	2520	N	2254	-0-	-266 B	-0-	166	1	2084	2	Y	4					29
							4	9									
12	2635	N	2305	-0-	-330 B	-0-	173	1	2109	2	Y	21					50
							23	9									
01	2449	N	2127	-0-	-322 B	-0-	163	1	1953	2	Y	10					60
							11	9									
02	2100	N	2083	-0-	-17 B	-0-	157	1	1918	2	Y	7					67
							8	9									
03	2294	N	2159	-0-	-135 B	-0-	163	1	1972	2	Y	22	53	1	2	8	34
							24	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	115	1	1485	2	Y	-0-					36
*11	1620	N	1509	-0-	-111 B	-0-	110	1	1380	2	Y	17					53
							19	9									
*12	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					53
*01	1612	N	1579	-0-	-33 B	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-					53
*02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	112	1	1366	2	Y	-0-					53
*03	1550	N	1330	-0-	-220 B	-0-	102	1	1227	2	Y	1					54
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2196	-0-	-36 B	-0-	157	1	2025	2	Y	13					26
							14	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	161	1	2026	2	Y	13					39
							14	9									
12	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	186	1	2257	2	Y	7					46
							8	9									
01	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	175	1	2099	2	Y	15	49	1			12
							17	9									
02	2044	X	2011	-0-	-33 B	-0-	151	1	1848	2	Y	11					23
							12	9									
03	2449	X	2198	-0-	-251 B	-0-	167	1	2013	2	Y	16					39
							18	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1851	-0-	-164 B	-0-	132	1	1693	2	Y	24					36
							26	9									
11	1950	N	1816	-0-	-134 B	-0-	134	1	1682	2	Y	-0-					36
12	1984	N	1844	-0-	-140 B	-0-	140	1	1704	2	Y	-0-					36
01	1860	N	1809	-0-	-51 B	-0-	139	1	1670	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	138	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	146	1	1767	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1705	N	1628	-0-	-77 B	-0-	116	1	1493	2	Y	17					38
							19	9									
11	1620	N	1533	-0-	-87 B	-0-	112	1	1403	2	Y	16					54
							18	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	119	1	1450	2	Y	14					68
							15	9									
01	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	121	1	1458	2	Y	12	65	1			15
							13	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	113	1	1384	2	Y	11					26
							12	9									
*03	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	124	1	1497	2	Y	11					37
							12	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
10	1364	N	1157	-0-	-207 B	-0-	83	1	1074	2	N	-0-					187
11	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	74	1	926	2	N	-0-					187
12	1333	N	1203	-0-	-130 B	-0-	91	1	1112	2	N	-0-					187
01	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	89	1	1073	2	N	-0-					187
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	81	1	989	2	N	-0-					187
03	1209	N	1056	-0-	-153 B	-0-	81	1	975	2	N	-0-					187

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
10	2635	N	2546	-0-	-89 B	-0-	183	1	2352	2	Y	10					10
							11	9									
11	2610	N	1545	-0-	-1065 B	-0-	113	1	1424	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
12	2697	N	1394	-0-	-1303 B	-0-	106	1	1288	2	Y	-0-					5
01	2542	N	1894	-0-	-648 B	-0-	145	1	1737	2	Y	11					16
							12	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	Y	1					17
							1	9									
*03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	160	1	1933	2	Y	6	15	1			8
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2608	-0-	-58 B	-0-	187	1	2410	2	Y	10					10
							11	9									
11	2460	X	2237	-0-	-223 B	-0-	165	1	2066	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2697	X	2238	-0-	-459 B	-0-	170	1	2068	2	Y	-0-					3
01	2697	X	2056	-0-	-641 B	-0-	157	1	1888	2	Y	10					13
							11	9									
02	2436	X	817	-0-	-1619 B	-0-	62	1	755	2	Y	-0-					13
03	2604	X	2240	-0-	-364 B	-0-	171	1	2062	2	Y	6	14	1			5
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1782	-0-	-636 B	-0-		128	1	1644	2	Y	9					9
								10	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-		137	1	1718	2	Y	5	12	1			2
								6	9									
12	2697	N	2187	-0-	-510 B	-0-		166	1	2021	2	Y	-0-					2
01	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-		141	1	1690	2	Y	10					12
								11	9									
02	2436	X	2280	-0-	-156 B	-0-		172	1	2107	2	Y	1					13
								1	9									
*03	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-		200	1	2416	2	Y	6	14	1			5
								7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	971	-0-	-827 B	-0-		72	1	877	2	Y	20					24
								22	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-		111	1	1342	2	Y	28					52
								31	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-		98	1	1138	2	Y	37					89
								41	9									
01	961	N	856	-0-	-105 B	-0-		68	1	774	2	Y	13	87	1			15
								14	9									
02	1372	X	1056	-0-	-316 B	-0-		83	1	961	2	Y	11					26
								12	9									
03	1519	X	1250	-0-	-269 B	-0-		98	1	1134	2	Y	16					42
								18	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-		169	1	2171	2	Y	-0-					71
11	2430	N	2266	-0-	-164 B	-0-		167	1	2090	2	Y	8					79
								9	9									
*12	2418	N	2280	-0-	-138 B	-0-		171	1	2085	2	Y	22					101
								24	9									
*01	2325	N	2250	-0-	-75 B	-0-		173	1	2077	2	Y	-0-					101
*02	2128	N	2108	-0-	-20 B	-0-		159	1	1949	2	Y	-0-					101
*03	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-		178	1	2154	2	Y	2	2	8			101
								2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-		181	1	2328	2	Y	-0-					13
11	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-		119	1	1491	2	Y	6					19
								7	9									
12	2604	N	648	-0-	-1956 B	-0-		49	1	599	2	Y	-0-					19
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-						Y	-0-					19
02	2352	X	1529	-0-	-823 B	-0-		116	1	1413	2	Y	-0-					19
03	2511	X	1060	-0-	-1451 B	-0-		80	1	969	2	Y	10					29
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	837	N	727	-0-	-110 B	-0-	52	1	673	2	N	2					133
							2	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	84	1	1059	2	N	-0-					133
12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	81	1	991	2	N	-0-					133
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	75	1	901	2	N	2					135
							2	9									
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	65	1	796	2	N	2					137
							2	9									
03	1085	N	939	-0-	-146 B	-0-	71	1	859	2	N	8	2	8			143
							9	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
10	1395	N	1254	-0-	-141 B	-0-	90	1	1164	2	Y	-0-					73
11	1350	N	1326	-0-	-24 B	-0-	94	1	1175	2	Y	52	51	1			74
							57	9									
12	1302	N	1256	-0-	-46 B	-0-	95	1	1160	2	Y	1					75
							1	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	96	1	1154	2	Y	38	88	1			25
							42	9									
02	1232	N	1046	-0-	-186 B	-0-	76	1	935	2	Y	32					57
							35	9									
*03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	97	1	1176	2	Y	1	44	1			14
							1	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
10	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	74	1	953	2	Y	2					47
							2	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	73	1	918	2	Y	20	47	1			20
							22	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	Y	5					25
							6	9									
01	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	76	1	915	2	Y	16					41
							18	9									
02	952	N	905	-0-	-47 B	-0-	68	1	834	2	Y	3					44
							3	9									
03	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	74	1	897	2	Y	13					57
							14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	78	1	1009	2	Y	22	60	1			25
							24	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	80	1	1003	2	Y	9					34
							10	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	83	1	1013	2	Y	5					39
							6	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	84	1	1005	2	Y	6					45
							7	9									
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	72	1	887	2	Y	5					50
							6	9									
03	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	84	1	1019	2	Y	2					52
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	116	1	1487	2	Y	-0-					26
*11	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	114	1	1431	2	Y	18					44
							20	9									
*12	1581	N	1296	-0-	-285 B	-0-	98	1	1198	2	Y	-0-					44
*01	1612	N	1291	-0-	-321 B	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					44
*02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					44
*03	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	127	1	1537	2	Y	1					45
							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
10	1767	N	1500	-0-	-267 B	-0-	108	1	1386	2	Y	5					65
							6	9									
11	1710	N	1649	-0-	-61 B	-0-	119	1	1500	2	Y	27					92
							30	9									
12	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-	127	1	1541	2	Y	8	80	1			20
							9	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	126	1	1517	2	Y	5					25
							6	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	121	1	1486	2	Y	-0-					25
03	1674	N	1284	-0-	-390 B	-0-	98	1	1186	2	Y	-0-					25

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
10	1116	N	844	-0-	-272 B	-0-	61	1	783	2	Y	-0-					57
11	1260	N	1008	-0-	-252 B	-0-	74	1	934	2	Y	-0-					57
12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	100	1	1218	2	Y	5					62
							6	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					62
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	101	1	1233	2	Y	1					63
							1	9									
03	1333	N	1024	-0-	-309 B	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					63

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
10	2604	N	2593	-0-	-11 B	-0-	185	1	2382	2	Y	24					63
							26	9									
11	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	184	1	2312	2	Y	2					65
							2	9									
12	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	184	1	2238	2	Y	3					68
							3	9									
01	2604	N	1978	-0-	-626 B	-0-	152	1	1822	2	Y	4					72
							4	9									
02	2352	X	1813	-0-	-539 B	-0-	137	1	1675	2	Y	1					73
							1	9									
03	2604	X	2276	-0-	-328 B	-0-	173	1	2083	2	Y	18	1	8			90
							20	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2150	-0-	-82 B	-0-	154	1	1985	2	Y	10					37
							11	9									
11	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	153	1	1924	2	Y	7					44
							8	9									
12	2139	N	2115	-0-	-24 B	-0-	160	1	1949	2	Y	5					49
							6	9									
01	2139	N	2103	-0-	-36 B	-0-	161	1	1939	2	Y	3					52
							3	9									
02	1960	N	1915	-0-	-45 B	-0-	144	1	1765	2	Y	5					57
							6	9									
03	2108	N	2103	-0-	-5 B	-0-	160	1	1937	2	Y	5					62
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1271	N	1173	-0-	-98	B	-0-		83	1	1067	2	Y	21	57	1			30
									23	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1077	2	Y	10					40
									11	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18	B	-0-		90	1	1094	2	Y	6					46
									7	9									
01	1178	N	1167	-0-	-11	B	-0-		89	1	1070	2	Y	7					53
									8	9									
02	1092	N	1055	-0-	-37	B	-0-		79	1	969	2	Y	6					59
									7	9									
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1089	2	Y	3					62
									3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1519	N	1282	-0-	-237	B	-0-		91	1	1167	2	Y	22	37	1			14
									24	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-		103	1	1259	2	Y	2					16
									2	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-		115	1	1348	2	Y	14					30
									15	9									
01	1271	N	1140	-0-	-131	B	-0-		91	1	1042	2	Y	6					36
									7	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1238	2	Y	5					41
									6	9									
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-		129	1	1514	2	Y	15	37	1	2	8	17
									17	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1612	N	1329	-0-	-283	B	-0-		96	1	1233	2	Y	-0-					151
11	1440	N	1302	-0-	-138	B	-0-		96	1	1206	2	Y	-0-					151
12	1581	N	1466	-0-	-115	B	-0-		111	1	1355	2	Y	-0-					151
01	1333	N	1275	-0-	-58	B	-0-		98	1	1176	2	Y	1					152
									1	9									
*02	1204	N	1197	-0-	-7	B	-0-		90	1	1095	2	Y	11	50	1			113
									12	9									
*03	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-		93	1	1120	2	Y	2	2	8			113
									2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1550	N	1403	-0-	-147	B	-0-		101	1	1302	2	Y	-0-					11
11	1440	N	1351	-0-	-89	B	-0-		100	1	1251	2	Y	-0-					11
12	1364	N	1349	-0-	-15	B	-0-		102	1	1247	2	Y	-0-					11
01	1395	N	1084	-0-	-311	B	-0-		81	1	971	2	Y	29					40
									32	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1217	2	Y	11	43	1			8
									12	9									
03	1364	N	1310	-0-	-54	B	-0-		100	1	1208	2	Y	2	1	8			9
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	67	1	867	2	Y	-0-					6
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					6
12	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	54	1	653	2	Y	-0-					6
01	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	Y	31					37
							34	9									
02	756	N	685	-0-	-71 B	-0-	51	1	622	2	Y	11	41	1			7
							12	9									
03	713	N	418	-0-	-295 B	-0-	32	1	384	2	Y	2	1	8			8
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	153	1	1968	2	Y	25					58
							28	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	156	1	1964	2	Y	3					61
							3	9									
12	2356	N	2235	-0-	-121 B	-0-	170	1	2062	2	Y	3					64
							3	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	169	1	2033	2	Y	5					69
							6	9									
02	2128	X	1881	-0-	-247 B	-0-	142	1	1737	2	Y	2					71
							2	9									
03	2232	X	2067	-0-	-165 B	-0-	156	1	1889	2	Y	20	1	8			90
							22	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	93	1	1199	2	Y	10					40
							11	9									
11	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	93	1	1170	2	Y	6					46
							7	9									
12	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	97	1	1177	2	Y	5					51
							6	9									
01	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	98	1	1174	2	Y	4					55
							4	9									
02	1176	N	1154	-0-	-22 B	-0-	87	1	1061	2	Y	5					60
							6	9									
03	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	95	1	1151	2	Y	5					65
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	77	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	76	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	84	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	76	1	935	2	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
10	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	163	1	2099	2	Y	1					54
							1	9									
11	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	149	1	1873	2	Y	17					71
							19	9									
12	2232	N	1978	-0-	-254 B	-0-	150	1	1828	2	Y	-0-					71
01	2232	N	2140	-0-	-92 B	-0-	163	1	1953	2	Y	22	90	1			3
							24	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	160	1	1961	2	Y	-0-					3
03	1984	N	1969	-0-	-15 B	-0-	151	1	1818	2	Y	-0-					3

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
10	1643	N	1575	-0-	-68 B	-0-	114	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1530	-0-	-30 B	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	118	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	118	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21 B	-0-	106	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1525	-0-	-25 B	-0-	117	1	1408	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
10	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	147	1	1894	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2001	-0-	-69 B	-0-	148	1	1853	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1689	-0-	-419 B	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	165	1	1981	2	Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	145	1	1771	2	Y	-0-					-0-
*03	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	162	1	1953	2	Y	-0-					-0-

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
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	97	1	1244	2	N	2					164
							2	9									
11	1590	N	1151	-0-	-439 B	-0-	85	1	1064	2	N	2					166
							2	9									
12	1209	N	694	-0-	-515 B	-0-	53	1	641	2	N	-0-					166
01	1333	N	958	-0-	-375 B	-0-	73	1	881	2	N	4					170
							4	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	89	1	1087	2	N	3					173
							3	9									
*03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	935	2	N	3	2	8			174
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1244	-0-	-244 B	-0-	90	1	1154	2	Y	-0-					15
11	1350	N	1071	-0-	-279 B	-0-	79	1	992	2	Y	-0-					15
12	1364	N	1251	-0-	-113 B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					15
01	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	91	1	1091	2	Y	29					44
							32	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	95	1	1161	2	Y	10	49	1			5
							11	9									
*03	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	109	1	1312	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	142	1	1830	2	Y	-0-					11
11	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	132	1	1658	2	Y	6					17
							7	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					17
01	1643	N	1078	-0-	-565 B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					17
02	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-					17
*03	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	232	1	2797	2	Y	10					27
							11	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1220	-0-	-20 B	-0-	88	1	1132	2	Y	-0-					17
11	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	88	1	1106	2	Y	2					19
							2	9									
12	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	93	1	1127	2	Y	3					22
							3	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	93	1	1119	2	Y	2					24
							2	9									
02	1120	N	1049	-0-	-71 B	-0-	79	1	970	2	Y	-0-					24
03	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	88	1	1065	2	Y	29	48	1			5
							32	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
10	2759	N	2478	-0-	-281 B	-0-	177	1	2273	2	Y	25					41
							28	9									
11	2550	N	2469	-0-	-81 B	-0-	182	1	2279	2	Y	7					48
							8	9									
12	2728	N	2403	-0-	-325 B	-0-	182	1	2209	2	Y	11					59
							12	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	191	1	2299	2	Y	5	61	1			3
							6	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	180	1	2204	2	Y	2					5
							2	9									
*03	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	198	1	2394	2	Y	13					18
							14	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	1692	-0-	-943 B	-0-	121	1	1560	2	Y	10					10
							11	9									
11	2370	N	2334	-0-	-36 B	-0-	172	1	2156	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2418	N	2220	-0-	-198 B	-0-	169	1	2051	2	Y	-0-					3
01	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	173	1	2074	2	Y	9					12
							10	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125 B	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-					12
03	2418	X	2257	-0-	-161 B	-0-	172	1	2078	2	Y	6	14	1			4
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1984	N	1925	-0-	-59 B	-0-	138	1	1776	2	Y	10					10
							11	9									
11	1980	N	1841	-0-	-139 B	-0-	135	1	1700	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2015	N	1834	-0-	-181 B	-0-	139	1	1695	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	140	1	1688	2	Y	10					13
							11	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	129	1	1579	2	Y	-0-					13
03	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	138	1	1669	2	Y	6	14	1			5
							7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	109	1	1405	2	N	-0-					49
11	1500	N	1450	-0-	-50 B	-0-	107	1	1343	2	N	-0-					49
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	108	1	1310	2	N	-0-					49
01	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	102	1	1230	2	N	90					139
							99	9									
02	1344	N	837	-0-	-507 B	-0-	63	1	772	2	N	2					141
							2	9									
03	1426	N	1300	-0-	-126 B	-0-	99	1	1200	2	N	1					142
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1508	-0-	-352 B	-0-	112	1	1396	2	Y	-0-					3
11	1800	N	1663	-0-	-137 B	-0-	126	1	1535	2	Y	2					5
							2	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	135	1	1590	2	Y	-0-					5
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	141	1	1641	2	Y	-0-					5
02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	135	1	1597	2	Y	-0-					5
*03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	148	1	1735	2	Y	-0-					5

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
10	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					74
11	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	112	1	1354	2	Y	1					75
							1	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	129	1	1518	2	Y	1					76
							1	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	121	1	1408	2	Y	-0-					76
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	111	1	1307	2	Y	1					77
							1	9									
03	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	124	1	1446	2	Y	1					78
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	119	1	1474	2	Y	-0-					4
11	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	110	1	1326	2	Y	2					6
							2	9									
12	1302	N	771	-0-	-531 B	-0-	62	1	708	2	Y	1					7
							1	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	141	1	1646	2	Y	-0-					7
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	-0-					7
*03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	127	1	1491	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	3503	X	3282	-0-	-221 B	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-					9
11	3390	X	3123	-0-	-267 B	-0-	230	1	2893	2	Y	-0-					9
12	3472	X	3135	-0-	-337 B	-0-	238	1	2897	2	Y	-0-					9
01	3472	X	3116	-0-	-356 B	-0-	239	1	2867	2	Y	9					18
							10	9									
02	3052	X	2907	-0-	-145 B	-0-	220	1	2687	2	Y	-0-					18
03	3286	X	3087	-0-	-199 B	-0-	236	1	2851	2	Y	-0-					18

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
10	3379	X	2754	-0-	-625 B	-0-	199	1	2555	2	Y	-0-					4
11	3210	X	3071	-0-	-139 B	-0-	227	1	2844	2	Y	-0-					4
12	3286	X	3240	-0-	-46 B	-0-	246	1	2994	2	Y	-0-					4
01	3286	X	3174	-0-	-112 B	-0-	243	1	2920	2	Y	10					14
							11	9									
02	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	222	1	2714	2	Y	-0-					14
*03	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	258	1	3113	2	Y	-0-					14

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
10	3720	X	3588	-0-	-132 B	-0-	259	1	3329	2	Y	-0-					4
11	3570	X	3170	-0-	-400 B	-0-	234	1	2936	2	Y	-0-					4
12	3658	X	3392	-0-	-266 B	-0-	258	1	3134	2	Y	-0-					4
01	3627	X	3469	-0-	-158 B	-0-	266	1	3192	2	Y	10					14
							11	9									
02	3248	X	2877	-0-	-371 B	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-					14
03	3596	X	3024	-0-	-572 B	-0-	231	1	2793	2	Y	-0-					14

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	71	1	920	2	Y	1					18
							1	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	125	1	1571	2	Y	9	24	1			3
							10	9									
12	992	N	933	-0-	-59 B	-0-	71	1	862	2	Y	-0-					3
01	992	N	754	-0-	-238 B	-0-	58	1	695	2	Y	1					4
							1	9									
02	1204	N	751	-0-	-453 B	-0-	57	1	693	2	Y	1					5
							1	9									
03	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	58	1	704	2	Y	18					23
							20	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1518	-0-	-373 B	-0-	109	1	1403	2	Y	5					83
							6	9									
11	1590	N	1412	-0-	-178 B	-0-	104	1	1304	2	Y	4	67	1			20
							4	9									
12	1860	N	1744	-0-	-116 B	-0-	132	1	1610	2	Y	2					22
							2	9									
01	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	94	1	1132	2	Y	31					53
							34	9									
02	1680	X	1260	-0-	-420 B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					56
							3	9									
03	1736	X	1657	-0-	-79 B	-0-	126	1	1525	2	Y	5					61
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	977	-0-		-46 B	-0-		70	1 6 9	901	2	Y	5					101
11	960	N	956	-0-		-4 B	-0-		70	1 3 9	883	2	Y	3					104
12	1054	N	962	-0-		-92 B	-0-		73	1 4 9	885	2	Y	4					108
01	992	N	963	-0-		-29 B	-0-		74	1 3 9	886	2	Y	3					111
02	896	N	862	-0-		-34 B	-0-		65	1 1 9	796	2	Y	1					112
*03	976	N	976	-0-		-0- B	-0-		72	1 33 9	871	2	Y	30	124	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1301	N	1301	-0-		-0- B	-0-		93	1 11 9	1197	2	Y	10					93
11	1260	N	1260	-0-		-0- B	-0-		93	1 2 9	1165	2	Y	2					95
12	1395	N	1259	-0-		-136 B	-0-		95	1 7 9	1157	2	Y	6					101
01	1302	N	1271	-0-		-31 B	-0-		97	1 7 9	1167	2	Y	6					107
02	1192	N	1192	-0-		-0- B	-0-		88	1 28 9	1076	2	Y	25	89	1			43
*03	1275	N	1275	-0-		-0- B	-0-		98	1	1177	2	Y	-0-					43

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4087	-0-		-160 B	-0-		295	1 1 9	3791	2	Y	1					57
11	4110	X	4016	-0-		-94 B	-0-		295	1 14 9	3707	2	Y	13	61	1			9
12	4216	X	3016	-0-		-1200 B	-0-		229	1 3 9	2784	2	Y	3					12
01	4253	X	4253	-0-		-0- B	-0-		324	1 40 9	3889	2	Y	36					48
02	3752	X	3460	-0-		-292 B	-0-		261	1 7 9	3192	2	Y	6					54
03	4154	X	3965	-0-		-189 B	-0-		302	1 11 9	3652	2	Y	10	2	8			62

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5236	X	5236	-0-		-0- B	-0-		377	1 9 9	4850	2	Y	8					77
11	3510	X	3293	-0-		-217 B	-0-		242	1 8 9	3043	2	Y	7	71	1			13
12	3627	X	3212	-0-		-415 B	-0-		244	1 3 9	2965	2	Y	3					16
01	4743	X	3051	-0-		-1692 B	-0-		230	1 62 9	2759	2	Y	56					72
02	4256	X	2867	-0-		-1389 B	-0-		216	1 7 9	2644	2	Y	6					78
03	4712	X	3268	-0-		-1444 B	-0-		249	1 8 9	3011	2	Y	7					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1860	N	1836	-0-	-24 B	-0-	129	1	1654	2	Y	48	107	1			26
							53	9									
11	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	128	1	1602	2	Y	16					42
							18	9									
12	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	132	1	1607	2	Y	23					65
							25	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	134	1	1610	2	Y	78	126	1			17
							86	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	122	1	1494	2	Y	25					42
							28	9									
*03	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	135	1	1626	2	Y	20	1	8			61
							22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1974	-0-	-134 B	-0-	142	1	1824	2	Y	7	73	1			16
							8	9									
11	1980	N	1911	-0-	-69 B	-0-	141	1	1766	2	Y	4					20
							4	9									
12	1984	N	1504	-0-	-480 B	-0-	114	1	1386	2	Y	4					24
							4	9									
01	1984	N	1746	-0-	-238 B	-0-	132	1	1589	2	Y	23	42	1			5
							25	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	145	1	1774	2	Y	24					29
							26	9									
*03	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	149	1	1799	2	Y	10	1	8			38
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	119	1	1532	2	Y	11					82
							12	9									
11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	113	1	1414	2	Y	3					85
							3	9									
12	1550	N	1411	-0-	-139 B	-0-	107	1	1298	2	Y	5					90
							6	9									
01	1550	N	1385	-0-	-165 B	-0-	106	1	1271	2	Y	7					97
							8	9									
02	1428	N	1272	-0-	-156 B	-0-	94	1	1152	2	Y	24	90	1			31
							26	9									
03	1426	N	1263	-0-	-163 B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					31

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4051	X	4051	-0-	-0- B	-0-	292	1	3759	2	N	-0-					38
11	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	285	1	3575	2	N	-0-					38
12	3844	X	3779	-0-	-65 B	-0-	287	1	3492	2	N	-0-					38
01	3968	X	3352	-0-	-616 B	-0-	258	1	3094	2	N	-0-					38
02	3584	X	3261	-0-	-323 B	-0-	246	1	3015	2	N	-0-					38
03	3968	X	1872	-0-	-2096 B	-0-	143	1	1729	2	N	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1866	-0-	-25 B	-0-	135	1	1731	2	Y	-0-	64	1			15
11	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	138	1	1728	2	Y	18					33
							20	9									
12	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	146	1	1770	2	Y	1					34
							1	9									
01	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	138	1	1659	2	Y	23					57
							25	9									
02	1764	N	1606	-0-	-158 B	-0-	120	1	1463	2	Y	21	67	1			11
							23	9									
03	1922	N	1486	-0-	-436 B	-0-	113	1	1358	2	Y	14	2	8			23
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3111	-0-	-175 B	-0-	224	1	2887	2	Y	-0-					2
11	3180	X	3064	-0-	-116 B	-0-	226	1	2838	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3033	-0-	-222 B	-0-	230	1	2803	2	Y	-0-					2
01	3224	X	2913	-0-	-311 B	-0-	223	1	2679	2	Y	10					12
							11	9									
02	2884	X	2690	-0-	-194 B	-0-	203	1	2487	2	Y	-0-					12
03	3162	X	2978	-0-	-184 B	-0-	228	1	2750	2	Y	-0-					12

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
10	4774	X	4419	-0-	-355 B	-0-	316	1	4069	2	Y	31					157
							34	9									
11	4800	X	4218	-0-	-582 B	-0-	309	1	3885	2	Y	22					179
							24	9									
12	4960	X	3509	-0-	-1451 B	-0-	265	1	3219	2	Y	23					202
							25	9									
01	4960	X	3688	-0-	-1272 B	-0-	281	1	3375	2	Y	29	180	1			51
							32	9									
02	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	318	1	3890	2	Y	24					75
							26	9									
*03	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	352	1	4252	2	Y	66	3	8			138
							73	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
10	3193	X	2989	-0-	-204 B	-0-	216	1	2773	2	Y	-0-	70	1			8
11	3090	X	2772	-0-	-318 B	-0-	203	1	2551	2	Y	16					24
							18	9									
12	3193	X	3007	-0-	-186 B	-0-	228	1	2778	2	Y	1					25
							1	9									
01	3038	X	2975	-0-	-63 B	-0-	227	1	2723	2	Y	23					48
							25	9									
02	2744	X	2668	-0-	-76 B	-0-	200	1	2444	2	Y	22	67	1			3
							24	9									
03	3007	X	2928	-0-	-79 B	-0-	223	1	2686	2	Y	17	2	8			18
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	2945	X	2594	-0-	-351 B	-0-	191	1	2403	2	Y	-0-	47	1			10
11	2850	X	2599	-0-	-251 B	-0-	195	1	2392	2	Y	11					21
							12	9									
12	2883	X	2574	-0-	-309 B	-0-	199	1	2374	2	Y	1					22
							1	9									
01	2666	X	2470	-0-	-196 B	-0-	192	1	2260	2	Y	16					38
							18	9									
02	2436	N	2158	-0-	-278 B	-0-	166	1	1977	2	Y	14	46	1			6
							15	9									
03	2573	N	1791	-0-	-782 B	-0-	140	1	1640	2	Y	10					16
							11	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

10	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			Y	-0-				-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			Y	-0-				-0-
12	527	N	447	-0-	-80	B	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
01	527	N	346	-0-	-181	B	-0-	346	2			Y	-0-				-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			Y	-0-				-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			Y	-0-				-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

10	2418	X	904	-0-	-1514	B	-0-	23	1	867	2	Y	13	17	1		7
								14	9								
11	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1471	2	Y	26	22	1		11
								29	9								
12	2418	N	1153	-0-	-1265	B	-0-	30	1	1105	2	Y	16	21	1		6
								18	9								
01	899	N	567	-0-	-332	B	-0-	15	1	543	2	Y	8	12	1		2
								9	9								
02	784	N	594	-0-	-190	B	-0-	19	1	565	2	Y	9	7	1		4
								10	9								
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1104	2	Y	17	12	1		9
								19	9								

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					26
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					26
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	6	1	209	2	N	-0-					26
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	113	2	N	-0-					26
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	2	1	77	2	N	-0-					26
03	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	74	-0-	-143 B	-2308	74	2			N	-0-					75
11	0	N	224	-0-	224 B	-2084	213	2	11	9	N	10					85
12	217	N	9	-0-	-208 B	-2084	9	2			N	-0-					85
01	62	N	67	-0-	5 B	-2079	65	2	2	9	N	2	87	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-2079					Y	-0-					-0-
03	9	N	76	-0-	67 B	-2012	2	1	74	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1599	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	42	1	1560	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	1240	N	1162	-0-	-78 B	-0-	33	1	1123	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1612	N	909	-0-	-703 B	-0-	24	1	881	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1288	N	1273	-0-	-15 B	-0-	34	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	683	-0-	-464 B	-0-	14	1	669	2	Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	145	1	5433	2	Y	47	36	1			27
							52	9									
11	6554	X	6554	-0-	-0- B	-0-	172	1	6312	2	Y	64	63	1			28
							70	9									
12	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	137	1	5043	2	Y	6	32	1			2
							7	9									
01	5686	X	5686	-0-	-0- B	-0-	148	1	5530	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	4032	X	3992	-0-	-40 B	-0-	126	1	3860	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	160	1	4775	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3235	X	3235	-0-	-0-	B	-0-	83	1	3100	2	Y	47	36	1			27
								52	9									
11	3090	X	3053	-0-	-37	B	-0-	79	1	2917	2	Y	52	57	1			22
								57	9									
12	3410	X	1856	-0-	-1554	B	-0-	49	1	1804	2	Y	3	24	1			1
								3	9									
01	3410	X	1713	-0-	-1697	B	-0-	45	1	1664	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	1577	X	1577	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1524	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*03	1961	X	1961	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1893	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21328	X	19624	-0-	-1704	B	-0-	503	1	18776	2	Y	314	333	1			64
								345	9									
11	20640	X	18373	-0-	-2267	B	-0-	477	1	17553	2	Y	312	271	1			105
								343	9									
12	20987	X	20477	-0-	-510	B	-0-	531	1	19571	2	Y	341	359	1			87
								375	9									
01	20739	X	20292	-0-	-447	B	-0-	520	1	19418	2	Y	322	296	1			113
								354	9									
02	17869	X	17869	-0-	-0-	B	-0-	557	1	17015	2	Y	270	291	1			92
								297	9									
*03	19132	X	19132	-0-	-0-	B	-0-	612	1	18216	2	Y	276	144	1			224
								304	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25203	X	23934	-0-	-1269	B	-0-	616	1	23010	2	Y	280	294	1			58
								308	9									
11	23940	X	22468	-0-	-1472	B	-0-	586	1	21575	2	Y	279	243	1			94
								307	9									
12	24738	X	19512	-0-	-5226	B	-0-	507	1	18686	2	Y	290	309	1			75
								319	9									
01	24738	X	19146	-0-	-5592	B	-0-	492	1	18355	2	Y	272	251	1			96
								299	9									
02	16581	X	16581	-0-	-0-	B	-0-	518	1	15815	2	Y	225	243	1			78
								248	9									
*03	19463	X	19463	-0-	-0-	B	-0-	624	1	18563	2	Y	251	124	1			205
								276	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20058	X	20058	-0-	-0-	B	-0-	518	1	19343	2	Y	179	133	1			102
								197	9									
11	19025	X	19025	-0-	-0-	B	-0-	497	1	18310	2	Y	198	214	1			86
								218	9									
12	22800	X	22800	-0-	-0-	B	-0-	595	1	21899	2	Y	278	270	1			94
								306	9									
01	21956	X	21956	-0-	-0-	B	-0-	564	1	21070	2	Y	293	305	1			82
								322	9									
02	20237	X	20237	-0-	-0-	B	-0-	632	1	19302	2	Y	275	250	1			107
								303	9									
*03	21413	X	21413	-0-	-0-	B	-0-	686	1	20412	2	Y	286	239	1			154
								315	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26102	X	25791	-0-	-311	B	-0-	667	1	24906	2	Y	198	149	1			113
								218	9									
11	25260	X	24582	-0-	-678	B	-0-	644	1	23696	2	Y	220	238	1			95
								242	9									
12	26102	X	24349	-0-	-1753	B	-0-	635	1	23397	2	Y	288	285	1			98
								317	9									
01	26102	X	23447	-0-	-2655	B	-0-	603	1	22510	2	Y	304	317	1			85
								334	9									
02	21599	X	21599	-0-	-0-	B	-0-	674	1	20609	2	Y	287	259	1			113
								316	9									
*03	23245	X	23245	-0-	-0-	B	-0-	745	1	22168	2	Y	302	249	1			166
								332	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15007	X	15007	-0-	-0-	B	-0-	385	1	14373	2	Y	226	164	1			129
								249	9									
11	13853	X	13853	-0-	-0-	B	-0-	359	1	13226	2	Y	244	265	1			108
								268	9									
12	15577	X	15577	-0-	-0-	B	-0-	404	1	14899	2	Y	249	273	1			84
								274	9									
01	15105	X	15105	-0-	-0-	B	-0-	386	1	14429	2	Y	264	274	1			74
								290	9									
02	13652	X	13652	-0-	-0-	B	-0-	424	1	12961	2	Y	243	222	1			95
								267	9									
*03	16357	X	16357	-0-	-0-	B	-0-	521	1	15521	2	Y	286	227	1			154
								315	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20863	X	19706	-0-	-1157	B	-0-	507	1	18931	2	Y	244	257	1			51
								268	9									
11	20190	X	18937	-0-	-1253	B	-0-	494	1	18169	2	Y	249	216	1			84
								274	9									
12	21374	X	21374	-0-	-0-	B	-0-	559	1	20591	2	Y	204	235	1			53
								224	9									
01	20899	X	20899	-0-	-0-	B	-0-	540	1	20150	2	Y	190	176	1			67
								209	9									
02	19638	X	19638	-0-	-0-	B	-0-	616	1	18834	2	Y	171	179	1			59
								188	9									
*03	20592	X	20592	-0-	-0-	B	-0-	663	1	19742	2	Y	170	91	1			138
								187	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21576	X	11385	-0-	-10191	B	-0-	11005	2	380	9	Y	345	337	1			13
11	22310	X	22310	-0-	-0-	B	-0-	567	1	21170	2	Y	521	500	1			34
								573	9									
12	24638	X	24638	-0-	-0-	B	-0-	683	1	23036	2	Y	835	776	1			93
								919	9									
01	26490	X	26490	-0-	-0-	B	-0-	663	1	24598	2	Y	1117	1160	1			50
								1229	9									
02	23123	X	23123	-0-	-0-	B	-0-	601	1	21679	2	Y	766	767	1			49
								843	9									
*03	25896	X	25896	-0-	-0-	B	-0-	527	1	24368	2	Y	910	916	1			43
								1001	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30690	X	26587	-0-	-4103 B	-0-	25069	2	1518	9	Y	1380	1359	1			54
11	27810	X	26221	-0-	-1589 B	-0-	652	1	24348	2	Y	1110	1089	1			75
							1221	9									
12	28737	X	26150	-0-	-2587 B	-0-	719	1	24235	2	Y	1087	1041	1			121
							1196	9									
01	28737	X	26880	-0-	-1857 B	-0-	674	1	25014	2	Y	1084	1156	1			49
							1192	9									
02	23492	X	22948	-0-	-544 B	-0-	592	1	21363	2	Y	903	894	1			58
							993	9									
03	26009	X	24746	-0-	-1263 B	-0-	500	1	23106	2	Y	1036	1045	1			49
							1140	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68758	X	45666	-0-	-23092 B	-0-	43240	2	2426	9	Y	2205	2227	1			86
11	66540	X	39259	-0-	-27281 B	-0-	37237	2	2022	9	Y	1838	1801	1			123
12	62589	X	38412	-0-	-24177 B	-0-	36445	2	1967	9	Y	1788	1712	1			199
01	59985	X	36051	-0-	-23934 B	-0-	34421	2	1630	9	Y	1482	1614	1			67
02	42191	X	42191	-0-	-0- B	-0-	40420	2	1771	9	Y	1610	1573	1			104
*03	45644	X	45644	-0-	-0- B	-0-	929	1	42937	2	Y	1616	1643	1			77
							1778	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94589	X	94589	-0-	-0- B	-0-	90621	2	3968	9	Y	3607	3573	1			142
11	70456	X	70456	-0-	-0- B	-0-	67542	2	2914	9	Y	2649	2612	1			179
12	69980	X	69980	-0-	-0- B	-0-	67351	2	2629	9	Y	2390	2303	1			266
01	52552	X	52552	-0-	-0- B	-0-	50596	2	1956	9	Y	1778	1964	1			80
02	51281	X	51281	-0-	-0- B	-0-	49392	2	1889	9	Y	1717	1687	1			110
*03	61923	X	61923	-0-	-0- B	-0-	1263	1	58365	2	Y	2086	2097	1			99
							2295	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110639	X	79279	-0-	-31360 B	-0-	77342	2	1937	9	Y	1761	1777	1			68
11	107070	X	77135	-0-	-29935 B	-0-	1968	1	73543	2	Y	1476	1445	1			99
							1624	9									
12	110639	X	67099	-0-	-43540 B	-0-	1915	1	64569	2	Y	559	596	1			62
							615	9									
01	97712	X	61593	-0-	-36119 B	-0-	1596	1	59248	2	Y	681	712	1			31
							749	9									
02	74620	X	55935	-0-	-18685 B	-0-	1478	1	53291	2	Y	1060	1023	1			68
							1166	9									
03	79701	X	58317	-0-	-21384 B	-0-	1204	1	55665	2	Y	1316	1321	1			63
							1448	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2107	-0-	2107 B	2107	2107	2			N	-0-					-0-
12	0		61770	-0-	61770 B	63877	59203	2	2567	9	N	2334	2075	1			259
01	141349	X	77472	-0-	-63877 B	-0-	73633	2	3839	9	N	3490	3594	1			155
02	64344	X	64344	-0-	-0- B	-0-	61866	2	2478	9	Y	2253	2264	1			144
*03	73110	X	73110	-0-	-0- B	-0-	1494	1	69072	2	Y	2313	2346	1			111
							2544	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	127	1	1986	3	N	13			70
							14	9							
11	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	104	1	1837	3	N	7			77
							8	9							
12	2201	N	2011	-0-	-190 B	-0-	113	1	1890	3	N	7			84
							8	9							
01	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	129	1	2062	3	N	-0-			84
02	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	121	1	1860	3	N	-0-			84
*03	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	120	1	1813	3	N	1			85
							1	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

10	248	N	4	-0-	-244 B	-0-	4	2			N	-0-			48
11	240	N	17	-0-	-223 B	-0-	17	2			N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			48
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			48
*03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			48

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

10	465	N	340	-0-	-125 B	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			5
11	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	14	1	304	2	Y	-0-			5
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	15	1	323	2	Y	-0-			5
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	14	1	319	2	Y	-0-			5
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			5
03	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					36
11	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	33	1	724	2	Y	-0-					36
12	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					36
01	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	31	1	700	2	Y	10					46
							11	9									
02	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					46
*03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					46

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
10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					7
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					7
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					7
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					7
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					7
*03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					7

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
10	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	96	1	2125	2	Y	-0-					4
11	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	87	1	1933	2	Y	-0-					4
12	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	95	1	2101	2	Y	-0-					4
01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	102	1	2260	2	Y	-0-					4
02	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	83	1	1847	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	77	1	1706	2	Y	-0-					4

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
10	1209	N	1136	-0-	-73 B	-0-	49	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	931	-0-	-209 B	-0-	40	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	49	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1041	-0-	-106 B	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	45	1	1001	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
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					2
11	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					2
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					2
01	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					2
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					2
03	403	N	182	-0-	-221 B	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					2

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
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	224	-0-	-136 B	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	53	1	1171	2	Y	21					42
							23	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					42
12	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	56	1	1248	2	Y	-0-					42
01	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	58	1	1296	2	Y	-0-					42
02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					42
*03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					42

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	184	1	5004	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	206	1	5059	3	N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5377	3	84	9	N	76	1	8			75
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					75
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					75
03	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	5364	2			N	-0-					75

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
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					78
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4087	2	20	9	N	18					96
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3					99
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					99
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					99
*03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1					100

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
10	620	N	259	-0-	-361	-0-	259	2			N	-0-					98
11	540	N	159	-0-	-381	-0-	4	1	155	2	N	-0-					98
12	589	N	397	-0-	-192	-0-	11	1	386	2	N	-0-					98
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					98
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	404	2	N	-0-					98
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					98

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
10	6231	X	5251	-0-	-980	-0-	226	1	5025	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	239	1	5317	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5368	-0-	-832	-0-	231	1	5137	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4358	-0-	-1346	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	211	1	4679	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4805	-0-	-930	-0-	207	1	4598	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
10	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	70	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	60	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	389	1	8655	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	8149	-0-	-401	-0-	351	1	7798	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	7787	-0-	-1048	-0-	335	1	7452	2	Y	-0-					-0-
01	9052	X	6870	-0-	-2182	-0-	296	1	6574	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7598	-0-	-578	-0-	327	1	7271	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	7109	-0-	-1943	-0-	306	1	6803	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	10120	-0-	-761	-0-	436	1	9684	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	8461	-0-	-2069	-0-	364	1	8097	2	Y	-0-					-0-
12	10881	X	9461	-0-	-1420	-0-	407	1	9054	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	8862	-0-	-1244	-0-	382	1	8480	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	7144	-0-	-1984	-0-	308	1	6836	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	8253	-0-	-1853	-0-	355	1	7898	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4310	-0-	-1270	-0-	186	1	4124	2	Y	-0-					10
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	210	1	4663	2	Y	-0-					10
12	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	191	1	4254	2	Y	-0-					10
01	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	218	1	4842	2	Y	4					14
							4	9									
02	4592	X	3513	-0-	-1079	-0-	151	1	3362	2	Y	-0-					14
03	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-					14

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	150	1	3342	2	Y	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	127	1	2832	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	132	1	2929	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	108	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2703	-0-	-349	-0-	116	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	130	1	2888	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	2720	-0-	-4410	-0-	117	1	2603	2	Y	-0-					1
11	6900	X	6192	-0-	-708	-0-	267	1	5925	2	Y	-0-					1
12	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	259	1	5750	2	Y	-0-					1
01	6572	X	5749	-0-	-823	-0-	247	1	5495	2	Y	6					7
							7	9									
02	5936	X	4010	-0-	-1926	-0-	173	1	3837	2	Y	-0-					7
03	6386	X	5096	-0-	-1290	-0-	219	1	4877	2	Y	-0-					7

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
10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	419	1	9314	2	Y	-0-					1
11	8940	X	7567	-0-	-1373	-0-	326	1	7241	2	Y	-0-					1
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	427	1	9486	2	Y	-0-					1
01	9734	X	8312	-0-	-1422	-0-	358	1	7954	2	Y	-0-					1
02	8792	X	8679	-0-	-113	-0-	374	1	8305	2	Y	-0-					1
03	9765	X	8793	-0-	-972	-0-	379	1	8414	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	216	1	4811	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4092	-0-	-1278	-0-	176	1	3916	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	3900	-0-	-1649	-0-	168	1	3732	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	216	1	4796	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3398	-0-	-1138	-0-	146	1	3252	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4074	-0-	-948	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	515	1	11439	2	Y	-0-					-0-
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	379	1	8433	2	Y	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	336	1	7466	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7070	-0-	-1610	-0-	304	1	6766	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6529	-0-	-1311	-0-	281	1	6248	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	6275	-0-	-2405	-0-	270	1	6005	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	147	1	3268	2	Y	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	149	1	3306	2	Y	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	140	1	3117	2	Y	-0-					-0-
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	142	1	3147	2	Y	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	135	1	2991	2	Y	-0-					-0-
*03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	150	1	3325	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8856	-0-	-661	-0-	381	1	8475	2	Y	-0-					-0-
11	9270	X	8840	-0-	-430	-0-	381	1	8459	2	Y	-0-					-0-
12	9579	X	8849	-0-	-730	-0-	381	1	8468	2	Y	-0-					-0-
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	430	1	9551	2	Y	-0-					-0-
02	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8868	-0-	-277	-0-	382	1	8486	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2406	-0-	-167	-0-	104	1	2302	2	Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	100	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	79	1	1749	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1779	-0-	-377	-0-	77	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	98	1	2182	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	32	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	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
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	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
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	40	1	957	2	N	15	182	1			25
							17	9									
11	1050	N	808	-0-	-242	-0-	27	1	773	2	N	7	1	1			31
							8	9									
12	1054	N	725	-0-	-329	-0-	16	1	696	2	N	12	6	1			37
							13	9									
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	14	1	651	2	N	5	1	1			41
							6	9									
02	756	N	326	-0-	-430	-0-	8	1	309	2	N	8	4	1			45
							9	9									
03	713	N	518	-0-	-195	-0-	11	1	467	2	N	36	5	1			76
							40	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					71
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					71
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	-0-					71
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	10	19	1			62
							11	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					62
03	1240	N	328	-0-	-912	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					62

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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1585	2	81	9	Y	74	74	1			3
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	56	1	2084	2	Y	81	78	1			6
							89	9									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	57	1	1938	2	Y	68	68	1			6
							75	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1911	2	Y	69	72	1			3
							76	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2003	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	21	1	964	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	6	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 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
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					95
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					95
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					95
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					95
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					95
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					95

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	853	-0-	853	2542	823	2	30	9	Y	27					174
11	2900 N	660	-0-	-2240	302	606	2	54	9	Y	49	169	1			54
12	930 N	542	-0-	-388	-0-	507	2	35	9	Y	32					86
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	635	2	33	9	Y	30					116
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	Y	21					137
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	558	2	28	9	Y	25					162

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1016	2	50	9	N	45					160
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1174	2	54	9	N	49					209
12	1023	N	906	-0-	-117	-0-	843	2	63	9	N	57					266
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					266
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1694	2	147	9	N	134	192	1			139
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1710	2	134	9	N	122	180	1			81
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1758	2	142	9	N	129	193	1			17
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1758	2	138	9	N	125					142
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1639	2	128	9	N	116	190	1			68
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1753	2	140	9	N	127					195

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		555	-0-	555	1845	555	2			Y	-0-					128
11	2000	N	537	-0-	-1463	382	537	2			Y	-0-					128
12	749	N	367	-0-	-382	-0-	367	2			Y	-0-					128
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					128
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					128
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		449	-0-	449	1474	449	2			Y	-0-					-0-
11	1976	N	502	-0-	-1474	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		405	-0-	405	1258	405	2			Y	-0-					-0-
11	1690	N	432	-0-	-1258	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	43	1	89	2	N	-0-					125
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	N	-0-					125
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					125
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	15	1	41	2	N	-0-					125
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	32	1	74	2	N	-0-					125
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	2	N	-0-					125

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
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		199	-0-	199	225	199	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		91	-0-	91	316	91	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		828	-0-	828	1144	828	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1090	-0-	1090	2234	1090	2			N	-0-					-0-
02	2395	X	161	-0-	-2234	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	799	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
01	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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
10	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	491	-0-	-289	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	651	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1279	-0-	-261	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	241	1	2575	3	Y	22					96
							24	9									
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	252	1	2338	3	Y	10					106
							11	9									
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	262	1	2563	3	Y	13					119
							14	9									
01	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	253	1	2464	3	Y	5					124
							6	9									
*02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	236	1	2324	3	Y	21	125	1			20
							23	9									
*03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	258	1	2470	3	Y	7					27
							8	9									

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
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					105
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					105
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					105
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					105
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					77
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	3	9	9	N	8					85
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					85
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					85
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	236	3			N	-0-					85
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					89

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1					8
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					8
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					8
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					8
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					8

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					44
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					44
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					44
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					44
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193																	
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079																	
10	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					47
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					47
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					47
01	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			N	-0-					47
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1225	2			N	-0-					47
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					47
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102																	
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					8
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					8
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					8
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					8
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					8
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					8
RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140																	
10	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					20
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					20
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					20
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					20
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	692	2			N	-0-					20
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					20
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	220	1	147	2	N	-0-					116
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					116
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					116
PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094																	
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	403	1	586	2	N	-0-					20
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	348	1	421	2	N	-0-					20
12	1054	N	652	-0-	-402	-0-	181	1	471	2	N	-0-					20
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	355	1	237	2	N	-0-					20
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	189	1	422	2	N	-0-					20
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	78	1	368	2	N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	1	7	2	N	-0-					113
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					113
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					113
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					113
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					113
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					113

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
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	260	3	10	9	N	9					154
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	N	9					163
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	405	3	43	9	N	39	144	1			58
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20					78
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	35					113
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22					135

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					4
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-					4
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					4

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
10	300	N	119	-0-	-181	235	119	2			N	-0-					4
11	355	N	120	-0-	-235	-0-	120	2			N	-0-					4
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					4
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					4
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
10	1457	X	1065	-0-	-392	-0-	1057	2	8	9	N	7					46
11	1410	X	910	-0-	-500	-0-	904	2	6	9	N	5					51
12	1364	X	932	-0-	-432	-0-	924	2	8	9	N	7					58
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	966	2	12	9	N	11					69
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					75
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8					83

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
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					157
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					157
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					157
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	38	2	11	9	N	10					167
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					171
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					174

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	Y	8					33
							9	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	-0-					33
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	2	Y	-0-					33
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	178	2	Y	3					36
							3	9									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	39	1	149	2	Y	-0-					36
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	65	1	171	2	Y	-0-					36

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	344	2	Y	8					14
							9	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	12					26
							13	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	Y	1					27
							1	9									
01	403	N	134	-0-	-269	-0-	24	1	98	2	Y	11					38
							12	9									
02	364	X	160	-0-	-204	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					38
*03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	111	1	284	2	Y	11	1	8			48
							12	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3259	2	44	9	Y	40	24	1			20
11	4590	X	3026	-0-	-1564	-0-	2996	2	30	9	Y	27	37	1			10
12	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3600	2	15	9	Y	14	12	1			12
01	4030	X	3213	-0-	-817	-0-	3182	2	31	9	Y	28	25	1			15
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					23

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1160	2	8	9	Y	7					274
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					274
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	Y	23					297
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					297
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	238	1	699	2	Y	-0-					297
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					297

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	46	-0-	-977	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1280	2	85	9	N	77					186
11	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	901	2	108	9	N	98	182	1			102
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1241	2	134	9	N	122					224
01	1364	N	676	-0-	-688	-0-	527	2	149	9	N	135	173	1			186
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1080	2	88	9	N	80					266
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1120	2	119	9	N	108	156	1			218

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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					78
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					78
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					78
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					78
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					51
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					51
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					31
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	255	2	197	9	N	179	193	1			17
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					22
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					22
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					22
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					27

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					104
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35	9	N	32					136

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
10	DLQ G-10		77	-0-	77	206	70	2	7	9	Y	6	1	8			42
11	DLQ G-10		55	-0-	55	261	43	2	12	9	Y	11					53
12	322	N	61	-0-	-261	-0-	59	2	2	9	Y	2					55
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	56	2	162	9	Y	147	187	1			15
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	27	2	13	9	Y	12					27
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	Y	19					46

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					70
11	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	3			N	-0-					70
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					70
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					70
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					70
03	651	N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-					70

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3422	-0-	422	422	3422	3			N	-0-					-0-
12	868	N	219	-0-	-649	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	640	2	20	9	N	18	9	1			56
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	711	2	20	9	N	18	7	1			67
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					76
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	463	2	9	9	N	8	7	1			77
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	2			N	-0-					77
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	680	2	77	9	N	70	7	1			140

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
10	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	275	1	4215	3	N	-0-					122
11	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	233	1	4021	3	N	-0-					122
12	4805	X	3877	-0-	-928	-0-	219	1	3658	3	N	-0-					122
01	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	246	1	3856	3	N	4					126
							4	9									
02	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	232	1	3460	3	N	-0-					126
03	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	260	1	3861	3	N	3					129
							3	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					17
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					17
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					17
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					17

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					29
11	1020	N	87	-0-	-933	-0-	87	2			N	-0-					29
12	992	N	37	-0-	-955	-0-	37	2			N	-0-					29
01	837	N	93	-0-	-744	-0-	13	2	80	9	N	73					102
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					102
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	81	1			21

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
10	1705	X	1452	-0-	-253	-0-	1434	2	18	9	N	16	178	1			93
11	1230	X	980	-0-	-250	-0-	972	2	8	9	N	7					100
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					115
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2245	2	19	9	N	17					132
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					144
*03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2312	2	25	9	N	23					167

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
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	96	-0-	-1857	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
*03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13					75
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8					83
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	N	7					90
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	61	2	2	9	N	2					92
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	115	2	9	9	N	8					100
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	108	2	6	9	N	5					105

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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					67
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					67
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	17	2	4	9	N	4					71
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					71
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					81
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	N	9					90

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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 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
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	120	1	212	2	N	-0-					-0-
12	341	#	331	-0-	-10	-0-	154	1	177	2	N	-0-					-0-
01	341	#	340	-0-	-1	-0-	75	1	265	2	N	-0-					-0-
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) //CONT.// 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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
10	651	#	34	-0-	-617	-0-	34	2			N	-0-					20
11	630	#	83	-0-	-547	-0-	83	2			N	-0-					20
12	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					20
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					20
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					20
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - PLUGGED 10/08/18

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
11	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
12	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	15777	-0-	-4993	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17892	-0-	-868	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	20370	-0-	-400	-0-	20370	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	25340	2			N	-0-					-0-
11	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
12	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
01	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
*03	28013	X	28013	-0-	-0-	-0-	28013	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	713	1	1025	2	N	11					44
							12	9									
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	690	1	1631	2	N	12					56
							13	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	713	1	2162	2	N	13					69
							14	9									
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	713	1	713	2	N	7					76
							8	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	644	1	692	2	N	1					77
							1	9									
*03	3100	N	3302	-0-	202	202	713	1	2575	2	N	13					90
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					54
11	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					54
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					54
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2707		2707	-0-	-0-	-0-	420 117	1 9	2170	2	N	106	186	1			67
11	2845		2845	-0-	-0-	-0-	450 97	1 9	2298	2	N	88					155
12	3342		3342	-0-	-0-	-0-	465 117	1 9	2760	2	N	106	189	1			72
01	3463		3463	-0-	-0-	-0-	465 100	1 9	2898	2	N	91					163
02	2704		2704	-0-	-0-	-0-	420 86	1 9	2198	2	N	78	191	1			50
*03	2917		2917	-0-	-0-	-0-	465 105	1 9	2347	2	N	95					145

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 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
10	6206	R	2594	-0-	-3612	-0-	136 187	1 9	2271	2	N	170	43	1			180
11	3510	#	2287	-0-	-1223	-0-	149 171	1 9	1967	2	N	155	150	1			185
12	3627	#	2687	-0-	-940	-0-	176 179	1 9	2332	2	N	163	186	1			162
01	3224	#	2680	-0-	-544	-0-	190 177	1 9	2313	2	N	161	149	1			174
02	2688	#	2544	-0-	-144	-0-	160 147	1 9	2237	2	N	134	206	1			102
03	2697	#	2344	-0-	-353	-0-	134 143	1 9	2067	2	N	130					232

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	4	2	21	9	N	19	20	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		302	-0-	302	990	302	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	990					Y	2					2
12	1040	N	50	-0-	-990	-0-	8	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					2

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		137	-0-	137	450	137	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	450					Y	1					1
12	473	N	23	-0-	-450	-0-	4	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	2	17	9	Y	15	10	1			79
11	DLQ G-10		17	-0-	17	35	2	1	15	9	Y	14	11	1			82
12	55	N	20	-0-	-35	-0-	10	1	10	9	Y	9	10	1			81
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	12	1	10	9	Y	9	8	1			82
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	9	Y	9	7	1			84
03	14B DENY		24	-0-	24	24	12	1	12	9	Y	11	7	1			88

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1218	2	94	9	N	85					174
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	814	2	87	9	N	79	183	1			70
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	538	2	111	9	N	101					171
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1072	2	101	9	N	92	181	1			82
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	2	118	9	N	107	1	8			188
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	650	2	91	9	N	83	179	1			92

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	24	-0-	-472	-0-	1	2	23	9	N	21					574
11	480	#	23	-0-	-457	-0-	5	1	18	9	N	16					590
12	248	#	49	-0-	-199	-0-	8	1	41	9	N	37	110	1			517
01	186	#	62	-0-	-124	-0-	10	1	52	9	N	47					564
*02	168	#	17	-0-	-151	-0-	2	2	15	9	N	14					578
*03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	9	N	95	119	1			554

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	11758	R	11758	-0-	-0-	-0-	101 1157	1 9	10500	2	N	1052	1112	1			381
11	12000		8077	-0-	-3923	-0-	74 799	1 9	7204	2	N	726	765	1			342
12	12400		6370	-0-	-6030	-0-	58 486	1 9	5826	2	N	442	764	1			20
01	12400		-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					20
02	11200		6248	-0-	-4952	-0-	52 673	1 9	5523	2	N	612	573	1			59
*03	11749	#	6089	-0-	-5660	-0-	55 514	1 9	5520	2	N	467	381	1			145

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					27
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2169	2	2	9	N	2	2	8			27
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8			27
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					27
*03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	8			27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	6983	2	1	9	N	1	1	8			28
11	7080 X	6936	-0-	-144	-0-	6935	2	1	9	N	1	1	8			28
12	7037 X	6753	-0-	-284	-0-	6751	2	2	9	N	2	2	8			28
01	7037 X	6783	-0-	-254	-0-	6782	2	1	9	N	1	1	8			28
02	6468 X	6105	-0-	-363	-0-	6105	2			N	-0-					28
03	7161 X	6560	-0-	-601	-0-	6559	2	1	9	N	1	1	8			28

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	330 N	94	-0-	-236	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
11	150	X	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
12	155	X	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
01	217	X	157	-0-	-60	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1669	-0-	1669	4018	88	1	1581	2	Y	-0-					7
11	5110	X	1092	-0-	-4018	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					7
12	2387	X	995	-0-	-1392	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					7
01	1674	X	958	-0-	-716	-0-	65	1	893	2	Y	-0-					7
02	1512	X	1114	-0-	-398	-0-	79	1	1035	2	Y	-0-					7
03	1674	X	1210	-0-	-464	-0-	90	1	1120	2	Y	-0-					7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 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
10	2325	X	1463	-0-	-862	-0-	77	1	1386	2	N	-0-					15
11	1980	X	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-					15
12	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	83	1	1266	2	N	-0-					15
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	91	1	1251	2	N	-0-					15
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	83	1	1084	2	N	-0-					15
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	97	1	1214	2	N	-0-					15

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
10	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	1089	2			N	-0-					66
11	1230	N	896	-0-	-334	-0-	896	2			N	-0-					66
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					66
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					66
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					66
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	92	-0-	-1737	-0-	5	1	87	2	N	-0-			8
11	1500	N	89	-0-	-1411	-0-	5	1	84	2	N	-0-			8
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			8
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-			8
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	N	-0-			8
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-			8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	188	1	3385	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	180	1	3169	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3175	-0-	-700	-0-	193	1	2982	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	208	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	2855	-0-	-561	-0-	203	1	2652	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2788	-0-	-777	-0-	207	1	2581	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3344	-0-	3344	9593	176	1	3168	2	Y	-0-			-0-
11	12759	X	3166	-0-	-9593	-0-	170	1	2996	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	2381	-0-	-905	-0-	143	1	2238	2	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	221	1	3060	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2773	-0-	-251	-0-	197	1	2576	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	218	1	2723	2	Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3173	-0-	3173	11053	167	1	3006	2	Y	-0-			10
11	13536	X	2483	-0-	-11053	-0-	134	1	2349	2	Y	-0-			10
12	4309	X	1903	-0-	-2406	-0-	116	1	1787	2	Y	-0-			10
01	4185	X	1820	-0-	-2365	-0-	123	1	1697	2	Y	-0-			10
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-			10
03	2015	X	1728	-0-	-287	-0-	128	1	1600	2	Y	-0-			10

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
10	DLQ G-10		1461	-0-	1461	4378	77	1	1384	2	Y	-0-			11
11	5694	X	1316	-0-	-4378	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-			11
12	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	72	1	1113	2	Y	-0-			11
01	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-			11
02	1232	N	937	-0-	-295	-0-	67	1	870	2	Y	-0-			11
03	1178	N	955	-0-	-223	-0-	71	1	884	2	Y	-0-			11

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
10	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	121	1	2179	2	N	-0-			5
11	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	115	1	2027	2	N	-0-			5
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	N	-0-			5
01	2294	N	1558	-0-	-736	-0-	105	1	1453	2	N	-0-			5
02	1988	N	1505	-0-	-483	-0-	106	1	1399	2	N	-0-			5
03	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	115	1	1468	2	N	-0-			5

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
10	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	DLQ G-10		4105	-0-	4105	12422	216	1	3889	2	Y	-0-					12
11	16281	X	3859	-0-	-12422	-0-	208	1	3651	2	Y	-0-					12
12	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	240	1	3713	2	Y	-0-					12
01	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	262	1	3612	2	Y	-0-					12
02	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	252	1	3292	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	284	1	3545	2	Y	-0-					12

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
10	DLQ G-10		5395	-0-	5395	16331	284	1	5111	2	Y	-0-					8
11	21422	X	5091	-0-	-16331	-0-	274	1	4817	2	Y	-0-					8
12	5642	X	4893	-0-	-749	-0-	297	1	4596	2	Y	-0-					8
01	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	344	1	4749	2	Y	-0-					8
02	5012	X	4192	-0-	-820	-0-	298	1	3894	2	Y	-0-					8
03	5394	X	4504	-0-	-890	-0-	333	1	4171	2	Y	-0-					8

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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	-0-					3
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	26	1	452	2	N	-0-					3
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-					3
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	2	N	-0-					3
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	29	1	379	2	N	-0-					3
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	32	1	403	2	N	-0-					3

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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-					60
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					60
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-					60
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	N	-0-					60
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	38	1	494	2	N	-0-					60
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-					60

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
10	2697	N	2472	-0-	-225	-0-	130	1	2342	2	Y	-0-					3
11	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	129	1	2273	2	Y	-0-					3
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	137	1	2122	2	Y	-0-					3
01	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	146	1	2021	2	Y	-0-					3
02	T. A.		1991	-0-	1991	1991	142	1	1849	2	Y	-0-					3
03	T. A.		2236	-0-	2236	4227	166	1	2070	2	Y	-0-					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 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
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	807	2	N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	823	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	52	1	933	2	N	-0-					5
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	49	1	863	2	N	-0-					5
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-					5
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	57	1	791	2	N	-0-					5
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	55	1	715	2	N	-0-					5
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	2	N	-0-					5

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
10	DLQ G-10		16	-0-	16	61	16	2			Y	-0-					6
11	65	N	4	-0-	-61	-0-	4	2			Y	-0-					6
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					6
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					6
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					6

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
10	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17505	303	1	5464	2	Y	-0-					-0-
11	23310	X	5805	-0-	-17505	-0-	312	1	5493	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5477	-0-	-568	-0-	333	1	5144	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	369	1	5095	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5179	-0-	-253	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4298	-0-	-1716	-0-	318	1	3980	2	Y	-0-					-0-

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
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	2	N	-0-					8
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	95	1	1672	2	N	-0-					8
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1661	2	N	-0-					8
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1644	2	N	-0-					8
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	111	1	1453	2	N	-0-					8
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	124	1	1550	2	N	-0-					8

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
10	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	137	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2348	-0-	-262	-0-	126	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	147	1	2261	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	162	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	150	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	151	1	1884	2	N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		46	-0-	46	376	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	1	-0-	-376	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	DLQ G-10		1715	-0-	1715	5303	90	1	1625	2	Y	-0-					-0-
11	6999	X	1696	-0-	-5303	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1585	-0-	-275	-0-	96	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	107	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1192	-0-	-404	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4203	-0-	-261	-0-	221	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	220	1	3874	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	249	1	3848	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	276	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	262	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	281	1	3532	2	N	-0-					-0-

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
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	52	1	934	2	N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	65	1	894	2	N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	63	1	823	2	N	-0-					-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	69	1	864	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2976	N	2906	-0-	-70	-0-	153	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2790	-0-	-90	-0-	150	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	1954	-0-	-960	-0-	132	1	1822	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	1579	-0-	-1025	-0-	112	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1584	-0-	-803	-0-	117	1	1467	2	N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		18	-0-	18	90	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	171	1	3068	2	N	-0-					8
11	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	146	1	2560	2	N	-0-					8
12	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	143	1	2212	2	N	-0-					8
01	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	159	1	2192	2	N	-0-					8
02	2912	X	2077	-0-	-835	-0-	148	1	1929	2	N	-0-					8
03	3224	X	2134	-0-	-1090	-0-	158	1	1976	2	N	-0-					8

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
10	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	229	1	4133	2	N	-0-					3
11	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	222	1	3906	2	N	-0-					3
12	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	239	1	3696	2	N	-0-					3
01	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	270	1	3721	2	N	-0-					3
02	4032	X	3512	-0-	-520	-0-	250	1	3262	2	N	-0-					3
03	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	280	1	3494	2	N	-0-					3

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
10	DLQ G-10		172	-0-	172	498	9	1	163	2	Y	-0-					3
11	692	N	194	-0-	-498	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					3
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					3
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					3
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					3
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	294	1	5298	2	N	20					20
							22	9									
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	292	1	5128	2	N	-0-					20
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	330	1	5094	2	N	-0-					20
01	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	365	1	5041	2	N	-0-					20
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	341	1	4455	2	N	-0-					20
03	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	393	1	4907	2	N	-0-					20

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
10	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7241	130	1	2341	2	Y	-0-					10
11	9686	X	2445	-0-	-7241	-0-	132	1	2313	2	Y	-0-					10
12	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	127	1	2008	2	Y	-0-					10
01	2480	X	177	-0-	-2303	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					10
02	2044	N	394	-0-	-1650	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					10
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					10

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
10	DLQ G-10		948	-0-	948	1434	50	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	2354	N	920	-0-	-1434	-0-	49	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	57	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	64	1	800	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	250	1	4497	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	247	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	282	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	297	1	4095	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3786	-0-	-526	-0-	269	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3716	-0-	-1027	-0-	275	1	3441	2	N	-0-					-0-

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
10	7719	X	7474	-0-	-245	-0-	393	1	7081	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7157	-0-	-313	-0-	385	1	6772	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7164	-0-	-524	-0-	436	1	6728	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	476	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6446	-0-	-330	-0-	459	1	5987	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6998	-0-	-473	-0-	518	1	6480	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	167	1	3011	2	N	-0-					15
11	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	165	1	2897	2	N	-0-					15
12	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	177	1	2733	2	N	-0-					15
01	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	197	1	2717	2	N	-0-					15
02	2884	X	906	-0-	-1978	-0-	62	1	844	2	N	-0-					15
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					15

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
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	291	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	284	1	5000	2	N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	243	1	3837	2	N	-0-					-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
02	392	X	62	-0-	-330	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		2321	-0-	2321	6961	122	1	2199	2	Y	-0-					12
11	9270	X	2309	-0-	-6961	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-					12
12	2449	X	1663	-0-	-786	-0-	99	1	1564	2	Y	-0-					12
01	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					12
02	2156	X	107	-0-	-2049	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					12
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					12

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	148	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2713	-0-	-167	-0-	146	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	157	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	171	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	164	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	187	1	2331	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	DLQ G-10		3503	-0-	3503	10689	184	1	3319	2	Y	-0-					12
11	13992	X	3303	-0-	-10689	-0-	178	1	3125	2	Y	-0-					12
12	3503	X	2827	-0-	-676	-0-	169	1	2658	2	Y	-0-					12
01	3503	X	850	-0-	-2653	-0-	54	1	796	2	Y	-0-					12
02	3248	X	118	-0-	-3130	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					12
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					12

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
10	6324	X	5104	-0-	-1220	-0-	269	1	4835	2	N	-0-					173
11	5730	X	4835	-0-	-895	-0-	260	1	4575	2	N	-0-					173
12	5549	X	4195	-0-	-1354	-0-	255	1	3940	2	N	-0-					173
01	5549	X	4025	-0-	-1524	-0-	272	1	3753	2	N	-0-					173
02	4760	X	3635	-0-	-1125	-0-	259	1	3376	2	N	-0-					173
03	5115	X	3828	-0-	-1287	-0-	284	1	3544	2	N	-0-					173

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	165	X	60	-0-	-105	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5011	-0-	5011	15746	263	1	4748	2	Y	-0-					7
11	20753	X	5007	-0-	-15746	-0-	269	1	4738	2	Y	-0-					7
12	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	295	1	4562	2	Y	-0-					7
01	5487	X	4716	-0-	-771	-0-	318	1	4398	2	Y	-0-					7
02	4900	X	3947	-0-	-953	-0-	281	1	3666	2	Y	-0-					7
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	341	1	4281	2	Y	-0-					7

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
10	DLQ G-10		3616	-0-	3616	11563	190	1	3426	2	Y	-0-					13
11	15243	X	3680	-0-	-11563	-0-	198	1	3482	2	Y	-0-					13
12	3999	X	3405	-0-	-594	-0-	207	1	3198	2	Y	-0-					13
01	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	237	1	3259	2	Y	-0-					13
02	3668	X	3154	-0-	-514	-0-	223	1	2931	2	Y	-0-					13
03	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	227	1	2845	2	Y	-0-					13

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
10	DLQ G-10		2534	-0-	2534	7997	133	1	2401	2	Y	-0-					12
11	10452	X	2455	-0-	-7997	-0-	132	1	2323	2	Y	-0-					12
12	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	127	1	2008	2	Y	-0-					12
01	2976	X	452	-0-	-2524	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					12
02	2296	X	118	-0-	-2178	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					12
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					12

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
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	180	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	175	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2688	-0-	-939	-0-	163	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1628	-0-	-1999	-0-	110	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2223	-0-	-1025	-0-	157	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	228	1	2857	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	192	1	3460	2	N	-0-			3
11	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	191	1	3366	2	N	-0-			3
12	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	199	1	3078	2	N	-0-			3
01	3906	X	2188	-0-	-1718	-0-	147	1	2041	2	N	-0-			3
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			3
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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
10	3100	N	3506	-0-	406	406	184	1	3322	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2846	-0-	-154	252	153	1	2693	2	Y	-0-			-0-
12	1047	N	795	-0-	-252	-0-	46	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-			-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	DLQ G-10		4324	-0-	4324	13711	228	1	4096	2	Y	-0-			-0-
11	17990	X	4279	-0-	-13711	-0-	230	1	4049	2	Y	-0-			-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	256	1	3944	2	Y	-0-			-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	281	1	3880	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	2606	-0-	-1342	-0-	184	1	2422	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	2302	-0-	-2069	-0-	171	1	2131	2	Y	-0-			-0-

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
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1288	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	70	1	1231	2	N	-0-			-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	89	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	85	1	1109	2	N	-0-			-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1214	2	N	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2810	-0-	2810	8577	148	1	2662	2	Y	-0-			3
11	11001	X	2424	-0-	-8577	-0-	130	1	2294	2	Y	-0-			3
12	3038	X	2179	-0-	-859	-0-	132	1	2047	2	Y	-0-			3
01	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-			3
02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	151	1	1971	2	Y	-0-			3
*03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	181	1	2264	2	Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14093	-0-	14093	42942	740	1	13319	2	Y	31					75
							34	9									
11	56484	X	13542	-0-	-42942	-0-	728	1	12814	2	Y	-0-					75
12	14880	X	12919	-0-	-1961	-0-	785	1	12134	2	Y	-0-					75
01	14818	X	12668	-0-	-2150	-0-	855	1	11813	2	Y	-0-					75
02	T. A.		11250	-0-	11250	11250	800	1	10450	2	Y	-0-					75
03	T. A.		11992	-0-	11992	23242	889	1	11103	2	Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

10	DLQ G-10		9343	-0-	9343	27985	492	1	8851	2	Y	-0-					12
11	36998	X	9013	-0-	-27985	-0-	485	1	8528	2	Y	-0-					12
12	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	549	1	8472	2	Y	-0-					12
01	9517	X	8990	-0-	-527	-0-	607	1	8383	2	Y	-0-					12
02	8512	X	8401	-0-	-111	-0-	598	1	7803	2	Y	-0-					12
*03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	724	1	9039	2	Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

10	DLQ G-10		5790	-0-	5790	17329	305	1	5485	2	Y	-0-					12
11	22778	X	5449	-0-	-17329	-0-	293	1	5156	2	Y	-0-					12
12	6014	X	4746	-0-	-1268	-0-	288	1	4458	2	Y	-0-					12
01	5921	X	3849	-0-	-2072	-0-	260	1	3589	2	Y	-0-					12
02	5096	X	4071	-0-	-1025	-0-	288	1	3783	2	Y	-0-					12
03	5642	X	4160	-0-	-1482	-0-	305	1	3855	2	Y	-0-					12

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

10	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	13	1			1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2040	2	N	-0-					58
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	236	1	2043	2	N	-0-					58
12	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	222	1	2000	2	N	-0-					58
01	2263	N	1128	-0-	-1135	-0-	122	1	1003	2	N	3					61
							3	9									
02	2128	N	1377	-0-	-751	-0-	152	1	1225	2	N	-0-					61
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	235	1	1813	2	N	5					66
							6	9									

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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
10	DLQ G-10		18	-0-	18	851	18	2			N	-0-					44
11	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	2			N	-0-					44
12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1397	2	94	9	N	85					129
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1411	2	33	9	N	30					159
02	3192	X	1405	-0-	-1787	-0-	1402	2	3	9	N	3					162
03	3534	X	1310	-0-	-2224	-0-	1288	2	22	9	N	20	174	1			8

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	248	1	7419	2	N	61	51	1			95
							67	9									
11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	238	1	7165	2	N	2					97
							2	9									
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	246	1	7217	2	N	42					139
							46	9									
01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	248	1	7501	2	N	3					142
							3	9									
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	224	1	6814	2	N	-0-					142
*03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	246	1	7433	2	N	75	170	1			47
							83	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	6665	X	6413	-0-	-252	-0-	403	1	6001	2	Y	8					124
							9	9									
11	6300	X	5828	-0-	-472	-0-	332	1	5487	2	Y	8					132
							9	9									
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	416	1	6088	2	Y	92					224
							101	9									
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	394	1	5917	2	Y	8	140	1			92
							9	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	385	1	5620	2	Y	24	106	1			10
							26	9									
*03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	396	1	6103	2	Y	4					14
							4	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	56	1	2000	2	Y	-0-					67
11	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	2	1	1629	2	Y	-0-					67
12	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	6	1	1607	2	Y	1					68
							1	9									
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					68
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					68
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					68

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	56	1	1823	2	Y	-0-					67
11	2010	N	1542	-0-	-468	-0-	2	1	1539	2	Y	1					68
							1	9									
12	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	7	1	1818	2	Y	-0-					68
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					68
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					68
03	1829	N	266	-0-	-1563	-0-	266	2			Y	-0-					68

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	560	1	5653	2	N	8					157
							9	9									
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	478	1	5372	2	N	7					164
							8	9									
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	500	1	5548	2	N	1	1	8			164
							1	9									
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	485	1	5379	2	N	-0-					164
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	427	1	4727	2	N	16	166	1			14
							18	9									
*03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	538	1	5041	2	N	-0-					14

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					18
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					18
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					18
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	204	1	3046	2	N	-0-					82
11	3360	X	1806	-0-	-1554	-0-	96	1	1698	2	N	11	67	1			26
							12	9									
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	234	1	3414	2	N	2	1	8			27
							2	9									
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	214	1	3176	2	N	1					28
							1	9									
02	2968	X	2828	-0-	-140	-0-	181	1	2645	2	N	2					30
							2	9									
*03	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	201	1	3106	2	N	3	1	8			32
							3	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
10	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	427	1	6362	2	Y	24					69
							26	9									
11	6810	X	6498	-0-	-312	-0-	363	1	6111	2	Y	22	48	1			43
							24	9									
12	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	434	1	6347	2	Y	28					71
							31	9									
01	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	422	1	6320	2	Y	24					95
							26	9									
02	6188	X	6086	-0-	-102	-0-	389	1	5675	2	Y	20	89	1			26
							22	9									
03	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	401	1	6186	2	Y	24					50
							26	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	2	N	-0-					63
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	1					64
							1	9									
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	70	1	1015	2	N	-0-					64
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					64
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	50	1	843	2	N	-0-	46	1			18
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	N	4					22
							4	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
10	18569	X	17835	-0-	-734	-0-	1119	1	16716	2	N	-0-					70
11	17610	X	16768	-0-	-842	-0-	955	1	15758	2	N	50					120
							55	9									
12	18166	X	17989	-0-	-177	-0-	1152	1	16836	2	N	1	1	8			120
							1	9									
01	18073	X	17509	-0-	-564	-0-	1099	1	16410	2	N	-0-					120
02	16240	X	15563	-0-	-677	-0-	993	1	14520	2	N	45					165
							50	9									
*03	17980	X	17852	-0-	-128	-0-	1085	1	16766	2	N	1	150	1	1	8	15
							1	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	545	1 1	8131	2 9	N	1					111
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	460	1 9	7622	2 9	N	8					119
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	553	1 1	8086	2 9	N	1					120
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	538	1 1	8031	2 9	N	1	93	1			28
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	488	1	7149	2	N	-0-					28
*03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	514	1 3	7943	2 9	N	3					31

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					147
11	1110	N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-					147
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					147
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					147
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					147
03	1550	N	817	-0-	-733	-0-	817	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					25
11	1860	N	1165	-0-	-695	-0-	1165	2			N	-0-					25
12	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2			N	-0-					25
01	1922	N	915	-0-	-1007	-0-	912	2	3	9	N	3					28
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					28
03	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			N	-0-					28

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9674	-0-	-308	-0-	607 25	1 9	9042	2	Y	23					91
11	9660	X	8995	-0-	-665	-0-	511 28	1 9	8456	2	Y	25	72	1			44
12	9982	X	9522	-0-	-460	-0-	608 35	1 9	8879	2	Y	32	1	8			75
01	9982	X	9450	-0-	-532	-0-	591 29	1 9	8830	2	Y	26					101
02	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	548 26	1 9	8011	2	Y	24	95	1			30
*03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	576 23	1 9	8893	2	Y	21					51

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	866	2	N	11					31
							12	9									
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	81	1	699	2	N	9					40
							10	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	N	8					48
							9	9									
01	961	N	440	-0-	-521	-0-	47	1	387	2	N	5					53
							6	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	108	1	870	2	N	5					58
							6	9									
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102	1	784	2	N	9					67
							10	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12515	2	11	9	N	10					27
11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11708	2	72	9	N	65					92
12	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9982	2	3	9	N	3					95
01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	10948	2	101	9	N	92	122	1			65
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9518	2	21	9	N	19					84
*03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10324	2	20	9	N	18					102

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3063	2	66	9	N	60					95
11	3090	X	2199	-0-	-891	-0-	2199	2			N	-0-					95
12	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	2385	2			N	-0-					95
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					95
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					95
*03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					95

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	62	1	2889	2	N	42	2	8			132
							46	9									
11	2820	N	1032	-0-	-1788	-0-	28	1	1004	2	N	-0-					132
12	2542	N	581	-0-	-1961	-0-	8	1	547	2	N	24	1	8			155
							26	9									
01	3007	N	2571	-0-	-436	-0-	58	1	2488	2	N	23	4	8			174
							25	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	2709	2	N	1	1	8			174
							1	9									
*03	3100	N	3207	-0-	107	107	62	1	3128	2	N	15	2	8			187
							17	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	S	2007	-0-	-0- B	-0-	1853	2	154	9	N	140	160	1			63
11	1759	S	1666	-0-	-93 B	-0-	1621	2	45	9	N	41					104
12	1818	S	1676	-0-	-142 B	-0-	1639	2	37	9	N	34					138
01	1653	S	1653	-0-	-0- B	-0-	1585	2	68	9	N	62	162	1			38
02	1557	S	1525	-0-	-32 B	-0-	1490	2	35	9	N	32					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1662	S	1369	-0-	-293 B	-0-	1294	2	75	9	N	68					138

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					34
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					34
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					34
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	N	1					2
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					2
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-	2	1			-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
11	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	3			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					29
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1					30
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	3	2	9	Y	2					32
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					32
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-	12	1			20
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4					24

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					42
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					42
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					42
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					42
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	144	3	94	9	N	85	120	1			7

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					26
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2568	3	50	9	Y	45					71
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1451	3	14	9	Y	13					84
01	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1006	3	31	9	Y	28					112
02	2436	X	851	-0-	-1585	-0-	840	3	11	9	Y	10					122
03	2697	X	1019	-0-	-1678	-0-	1019	3			Y	-0-					122

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3	7	9	Y	6					6
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					6
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1344	N	72	-0-	-1272	-0-	72	3			Y	-0-					1
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			Y	-0-					1

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
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	173	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	751	3	20	9	Y	18					18
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					18
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-	18	1			-0-
02	728	X	249	-0-	-479	-0-	242	3	7	9	Y	6					6
03	806	X	301	-0-	-505	-0-	293	3	8	9	Y	7	3	1			10

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
10	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	Y	3					4
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					6

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
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-

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
10	1271	X	999	-0-	-272	-0-	984	3	15	9	Y	14					65
11	1230	X	973	-0-	-257	-0-	964	3	9	9	Y	8					73
12	1085	X	589	-0-	-496	-0-	556	3	33	9	Y	30	43	1			60
01	1085	X	388	-0-	-697	-0-	385	3	3	9	Y	3					63
02	896	N	443	-0-	-453	-0-	419	3	24	9	Y	22	80	1			5
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					6

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
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					1
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	3	1	9	Y	1					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	93	3	1	9	Y	1					3
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	3	11	9	Y	10	13	1			-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	960	3	35	9	Y	32	38	1			4
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3					7
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					8
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	9	1			1
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	80	3	1	9	Y	1					2
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1461	3	54	9	Y	49	58	1			-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1295	3	34	9	Y	31					31
12	1457	X	1188	-0-	-269	-0-	1177	3	11	9	Y	10					41
01	1519	X	849	-0-	-670	-0-	816	3	33	9	Y	30	31	1			40
02	1372	X	554	-0-	-818	-0-	539	3	15	9	Y	14					54
03	1519	X	1015	-0-	-504	-0-	991	3	24	9	Y	22	36	1			40

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10					20
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					22
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	725	3	43	9	Y	39	32	1			29
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4					33
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	3	57	9	Y	52	67	1			18
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	673	3	1	9	Y	1					19

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					1
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	83	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					1
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	235	-0-	-137	-0-	226	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10					10
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7					17
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	547	3	22	9	Y	20	24	1			13
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	3	11	9	Y	10					23
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	559	3	14	9	Y	13	26	1			10

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2					7
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					7
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	10	1			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					1
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					1
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	59	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1					1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3					4
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	4	1			1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	Y	3					4
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	8	1			-0-

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
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	Y	4					4
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	4	1			1
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	89	3	1	9	Y	1					2
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	924	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	3	22	9	Y	20					20
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	3	12	9	Y	11					31
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	3	34	9	Y	31	37	1			25
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	829	3	23	9	Y	21					46
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	773	3	19	9	Y	17	43	1			20

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					7
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					9
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	12	1			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	115	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					1
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	196	X	78	-0-	-118	-0-	76	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	217	X	124	-0-	-93	-0-	123	3	1	9	Y	1					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	91	3	2	9	Y	2					90
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	86	3	2	9	Y	2					92
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	102	3	7	9	Y	6					98
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					98
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-	28	1			70
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2	10	1			62

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	Y	2					5
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6					11
12	744	N	80	-0-	-664	-0-	80	3			Y	-0-					11
01	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			Y	-0-					11
02	504	N	111	-0-	-393	-0-	101	3	10	9	Y	9	20	1			-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	17	1			-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1					1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3			Y	-0-					2
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3					3
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1044	3	2	9	Y	2					5
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	724	3	8	9	Y	7					12
02	784	N	406	-0-	-378	-0-	404	3	2	9	Y	2					14
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	571	3	1	9	Y	1					15

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					2
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	90	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	262	3	4	9	Y	4					38
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	144	3	1	9	Y	1					39
12	837	N	140	-0-	-697	-0-	132	3	8	9	Y	7	46	1			-0-
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	114	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

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
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	380	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	Y	7					7
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3					10
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	211	3	9	9	Y	8	13	1			5
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10					15
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	179	3	4	9	Y	4	19	1			-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					1
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					2
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					3
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					3
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2					6
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	276	3	3	9	Y	3					9
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					9
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			Y	-0-					9
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	94	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	838	-0-	-402	-0-	838	3			Y	-0-					10
11	1200	X	483	-0-	-717	-0-	481	3	2	9	Y	2					12
12	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	3			Y	-0-					12
01	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	3			Y	-0-					12
02	448	N	73	-0-	-375	-0-	73	3			Y	-0-					12
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					13

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					1
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	206	3	2	9	Y	2					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	291	3	1	9	Y	1					1
01	403	N	204	-0-	-199	-0-	202	3	2	9	Y	2					3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					3
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					3

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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					3
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					3
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	127	3	1	9	Y	1					2
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	90	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	331	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	271	3	7	9	Y	6					6
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	3	8	9	Y	7					13
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	122	3	3	9	Y	3					17
03	806	N	293	-0-	-513	-0-	286	3	7	9	Y	6	23	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
01	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			Y	-0-					1
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					1

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
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			Y	-0-					63
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					63
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					63
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					63
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	22	1			41
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					41

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	Y	4					4
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					6
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					6
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					36
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	88	3	1	9	Y	1					37
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					38
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					38
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	18	1			20
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3					23

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	112	X	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	360	3	21	9	Y	19	11	1			10
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2					12
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					20
11	660	N	474	-0-	-186	-0-	472	3	2	9	Y	2					22
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	811	3	1	9	Y	1					23
01	961	N	568	-0-	-393	-0-	562	3	6	9	Y	5					28
02	868	X	527	-0-	-341	-0-	524	3	3	9	Y	3					31
03	961	X	481	-0-	-480	-0-	480	3	1	9	Y	1					32

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2					33
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1					34
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					34
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			Y	-0-					34
02	308	X	125	-0-	-183	-0-	117	3	8	9	Y	7					41
03	341	X	141	-0-	-200	-0-	134	3	7	9	Y	6	47	1			-0-

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
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	Y	7					52
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	907	3	4	9	Y	4					56
12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	3			Y	-0-					56
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	3			Y	-0-					56
02	924	X	380	-0-	-544	-0-	357	3	23	9	Y	21					77
03	930	X	904	-0-	-26	-0-	825	3	79	9	Y	72	124	1			25

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
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3963	-0-	-687	-0-	340	1	3623	3	N	-0-					28
11	3720	X	1871	-0-	-1849	-0-	1471	1	400	3	N	-0-					28
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6054	1	400	3	N	-0-					28
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4190	1	400	3	N	-0-					28
02	3584	X	3510	-0-	-74	-0-	3135	1	375	3	N	-0-					28
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					61
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					61
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					61
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					61
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					61
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					90
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					91
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					91
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					91

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	N	1					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6173	2	11	9	N	10					170
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5989	2	53	9	N	48	192	1			26
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5404	2	45	9	N	41					67
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5501	2	35	9	N	32					99
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4369	2	122	9	N	111	190	1			20
03	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	4379	2	41	9	N	37					57

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1614	2	77	9	N	70					270
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1520	2	77	9	N	70					340
12	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1560	2	79	9	N	72	171	1			241
01	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1389	2	51	9	N	46					287
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	1365	2	55	9	N	50					337
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1375	2	76	9	N	69	179	1			227

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
01	775	N	486	-0-	-289	-0-	31	1	455	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					-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
10	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	106	1	1914	2	N	-0-					5
11	2520	X	1966	-0-	-554	-0-	106	1	1860	2	N	-0-					5
12	2542	X	1537	-0-	-1005	-0-	93	1	1444	2	N	-0-					5
01	2387	X	1315	-0-	-1072	-0-	88	1	1227	2	N	-0-					5
02	2100	X	657	-0-	-1443	-0-	47	1	610	2	N	-0-					5
03	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	125	1	1560	2	N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					130
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					130
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130

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
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					28
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	311	3	44	9	N	40					68
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	316	3	20	9	N	18					86
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	3	44	9	N	40					126
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	9					135
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	92	1			43

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
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					146
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					160

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	69	2	32	9	N	29					222
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	2	42	9	N	38	170	1			90
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	79	2	14	9	N	13					103
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	102	2	58	9	N	53					156
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	99	2	37	9	N	34					190
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					190

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					253
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					287
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					318
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					353

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	274	-0-	-67	-0-	14	1	260	2	N	-0-					81
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	2	N	-0-					81
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					81
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	N	-0-					81
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	10	1	188	2	N	-0-					81
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	2	N	48	182	1	4	8	25
							53	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	N	5	5	8			25
							6	9									
01	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	52	1	964	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	1372	N	374	-0-	-998	-0-	20	1	353	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1519	N	635	-0-	-884	-0-	19	1	346	2	N	245					270
							270	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					56
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					56
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3225	-0-	125	979	3225	2			N	-0-					162
11	3000	N	4121	-0-	1121	2100	4118	2	3	9	N	3					165
12	6189	X	4089	-0-	-2100	-0-	4089	2			N	-0-					165
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					165
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					165
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165

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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					30
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					30
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	85	2	33	9	N	30					70
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					85
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					85
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					85
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	70	1			21

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					138
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					138
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					138
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					138
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					138
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					153

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	122	2	4	9	N	4					48
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	210	2	34	9	N	31	54	1			25
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	146	2	10	9	N	9					34
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					41
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	12					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					63

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					137
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	X	91	-0-	-93	-0-	50	1	41	9	N	37					55
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15					70
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	122	2	121	9	N	110	151	1			29
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	229	2	138	9	N	125	128	1			26
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	369	4	95	9	N	86	84	1			28
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	409	4	120	9	N	109					137

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
POCO LLC //CONT.// 668802
CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	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-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	-0-	-49	-0-	219	2	11	9	N	10					83
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	140	2	155	9	N	141	110	1			114
12	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					114
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					114
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					114
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2548	2	35	9	N	32					102
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	N	47					149
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3665	2	86	9	N	78	159	1			68
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1183	2	37	9	N	34					102
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					102
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	2					104

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					76
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					76
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					76
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					76
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					267
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					267
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					267
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					267
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					267
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	179	1			88

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
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
10	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1469	2	28	9	N	25					94
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1429	2	28	9	N	25	91	1			28
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	2	28	9	N	25					53
01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1188	2	28	9	N	25					78
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	7					85
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	14					99

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
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					153
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					153
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					153
01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					153
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	2	121	1			34
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	16					50

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

10	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					14
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-					14
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	429	2			N	-0-					14
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					20
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					2
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		44	-0-	44	293	42	3	2	9	N	2					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					50
01	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					13
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					13
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					13
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	N	11					108
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	129	3	17	9	N	15					123
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	126	3	11	9	N	10					133
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					147

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					50
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1					51
12	744	N	568	-0-	-176	-0-	567	3	1	9	N	1					52
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					52

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
10	14B2 EXT		33	-0-	33	223	33	3			N	-0-					28
11	223		-0-	-0-	-223	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					199
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					199
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					199
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	218	2	37	9	N	34					59
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	2	61	9	N	55					114
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	35	2	25	9	N	23	3	8			134
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52					186

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
10		DLQ G-10	473	-0-	473	1199	459	2	14	9	Y	13					94
11	1797	N	598	-0-	-1199	-0-	579	2	19	9	Y	17					111
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	Y	6					117
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12					129
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	186	2	20	9	Y	18					147
03	682	N	291	-0-	-391	-0-	282	2	9	9	Y	8					155

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
10	DLQ G-10		8656	-0-	8656	26102	8616	2	40	9	Y	36					274
11	34100	X	7998	-0-	-26102	-0-	7918	2	80	9	Y	73					347
12	9889	X	7728	-0-	-2161	-0-	7682	2	46	9	Y	42	182	1			207
01	9052	X	7933	-0-	-1119	-0-	7881	2	52	9	Y	47					254
02	7840	X	6481	-0-	-1359	-0-	6481	2			Y	-0-					254
03	8649	X	6440	-0-	-2209	-0-	6440	2			Y	-0-					254

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-					21
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					21
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					21
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					21
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	10	1	184	2	N	-0-					21
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	N	-0-					21

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

10	3782		3158	-0-	-624	-0-	515	1	2585	2	N	53					142
							58	9									
11	3740		3700	-0-	-40	-0-	518	1	3062	2	N	109					251
							120	9									
12	3782		3445	-0-	-337	-0-	522	1	2882	2	N	37	193	1			95
							41	9									
01	3681	R	3681	-0-	-0-	-0-	430	1	3115	2	N	124	107	1			112
							136	9									
02	3416		2905	-0-	-511	-0-	352	1	2444	2	N	99	178	1			33
							109	9									
03	3782		2064	-0-	-1718	-0-	344	1	1698	2	N	20					53
							22	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2483	3	19	9	N	17					240
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2371	3	20	9	N	18	180	1			78
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2444	3	17	9	N	15					93
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	3	28	9	N	25					118
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2132	3	33	9	N	30					148
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2438	3	48	9	N	44					192

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

10	837	N	713	-0-	-124	-0-	696	2	17	9	N	15					125
11	810	N	506	-0-	-304	-0-	506	2			N	-0-					125
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	707	2	55	9	N	50	162	1			13
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	733	2	44	9	N	40					53
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					60
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	N	28					88

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					279
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					279
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	10					289
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2556	3	1	9	N	1	192	1	4	8	94
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					94
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					94

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

10	961	N	945	-0-	-16	-0-	925	2	20	9	N	18					38
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	918	2	46	9	N	42					80
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	60	1			20
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					20
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	843	2	11	9	N	10					30
03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	934	2	44	9	N	40					70

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1047	2	1	9	N	1					72
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					72
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					72
01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	644	2	26	9	N	24					96
02	896	N	467	-0-	-429	-0-	461	2	6	9	N	5					101
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1226	2	7	9	N	6					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-					41
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	N	22					63
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1900	2	20	9	N	18					81
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					81
02	1764	N	1585	-0-	-179	-0-	1577	2	8	9	N	7					88
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	N	45					133

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
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	N	39					129
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	592	2	3	9	N	3					132
12	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					132
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	856	2	6	9	N	5					137
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	19	136	1			20
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	2	18	9	N	16					36

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
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17					84
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					84
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1651	2	19	9	N	17					101
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			N	-0-					101
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	N	22					123
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					123

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
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	N	20					130
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	N	10	88	1			52
12	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1642	2	23	9	N	21					73
01	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	1446	2	18	9	N	16					89
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1466	2	18	9	N	16	71	1			34
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1618	2	20	9	N	18					52

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
10	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	2			N	-0-					97
11	1110	N	712	-0-	-398	-0-	710	2	2	9	N	2					99
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					99
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1					100
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582	2			N	-0-					100
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					100

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
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					48
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					48
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	825	2	3	9	N	3					51
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	771	2	29	9	N	26					77
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					81
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17					98

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
10	1302	N	874	-0-	-428	-0-	864	2	10	9	N	9					55
11	1290	N	798	-0-	-492	-0-	797	2	1	9	N	1					56
12	1054	N	709	-0-	-345	-0-	691	2	18	9	N	16	51	1			21
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	746	2	11	9	N	10					31
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1067	2	20	9	N	18					49
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1764	2	35	9	N	32					81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21					87
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	774	2	2	9	N	2	49	1			40
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	2	30	9	N	27					67
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1352	2	40	9	N	36					103
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	2	40	9	N	36					139
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1653	2	26	9	N	24					163

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
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	2	18	9	N	16					83
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	N	20					103
12	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	1715	2	31	9	N	28	91	1			40
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1577	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	1530	2	20	9	N	18					73
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1660	2	23	9	N	21					94

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
10	2325	N	2110	-0-	-215	-0-	2106	2	4	9	N	4	92	1			21
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	N	8					29
12	2325	N	2089	-0-	-236	-0-	2068	2	21	9	N	19					48
01	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	1569	2	19	9	N	17					65
02	2800	N	2805	-0-	5	5	2792	2	13	9	N	12					77
*03	2670	N	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			N	-0-					77

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1632	2	30	9	N	27					195
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1593	2	18	9	N	16	164	1			47
12	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1485	2	35	9	N	32					79
*01	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1600	2	29	9	N	26					105
*02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-	1486	2			N	-0-					105
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					105

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
10	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2662	2	17	9	N	15					44
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18	9	N	16					60
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2961	2	20	9	N	18					78
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2932	2	28	9	N	25	41	1			62
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2544	2	21	9	N	19					81
03	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2818	2	21	9	N	19					100

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
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	N	44					152
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2425	2	42	9	N	38	142	1			48
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2744	2	43	9	N	39					87
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2742	2	48	9	N	44					131
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	N	24					155
*03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2518	2	41	9	N	37	126	1			66

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
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1929	2	18	9	N	16					64
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	N	19					83
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2171	2	21	9	N	19					102
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	N	20	78	1			44
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2003	2	22	9	N	20					64
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	2	24	9	N	22					86

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2326	2	30	9	N	27					128
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2452	2	42	9	N	38	83	1			83
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2423	2	31	9	N	28					111
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2292	2	61	9	N	55	94	1			72
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	N	24					96
*03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2600	2	41	9	N	37					133

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
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2166	2	22	9	N	20					120
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	N	5	105	1			20
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2294	2	41	9	N	37					57
01	2139	N	1767	-0-	-372	-0-	1750	2	17	9	N	15					72
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	N	13	63	1			22
03	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1954	2	21	9	N	19					41

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
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					69
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1734	2	46	9	N	42	94	1			17
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					17
01	1953	N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-					17
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	2	46	9	N	42					59
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26					85

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
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1129	2	2	9	N	2					19
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					19
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1220	2	14	9	N	13					32
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	N	2					34
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					34
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					34

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
10	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					89
11	1410	N	979	-0-	-431	-0-	979	2			N	-0-					89
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	N	17					106
01	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	1890	2	36	9	N	33					139
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1	121	1			19
03	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2092	2	32	9	N	29					48

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
10	3100	N	2989	-0-	-111	66	2961	2	28	9	N	25					108
11	2795	N	2729	-0-	-66	-0-	2672	2	57	9	N	52					160
12	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2720	2	7	9	N	6	122	1			44
01	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2454	2	78	9	N	71					115
02	2716	X	2553	-0-	-163	-0-	2511	2	42	9	N	38					153
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2650	2	2	9	N	2	135	1			20

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
10	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	1519	2			N	-0-					52
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					52
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1806	2	70	9	N	64					116
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6	103	1			19
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					19
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					19

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
10	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1485	2	1	9	N	1					53
11	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1570	2	22	9	N	20					73
12	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1818	2	19	9	N	17					90
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1462	2	14	9	N	13					103
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	N	4					107
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1762	2	19	9	N	17					124

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
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2328	2	33	9	N	30					150
11	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2156	2	22	9	N	20					170
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2321	2	19	9	N	17					187
01	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	2			N	-0-	107	1			80
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1968	2	24	9	N	22					102
03	2356	N	1917	-0-	-439	-0-	1896	2	21	9	N	19					121

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
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1732	2	36	9	N	33					154
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1604	2	34	9	N	31	109	1			76
12	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1733	2	21	9	N	19					95
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1700	2	97	9	N	88					183
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					206
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1691	2	35	9	N	32	176	1			62

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
10	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1280	2	8	9	N	7					26
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1717	2	41	9	N	37					63
12	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					63
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					63
02	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	1192	2	9	9	N	8					71
03	1395	N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					71

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
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2690	2	20	9	N	18					118
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2557	2	25	9	N	23					141
12	3038	N	2653	-0-	-385	-0-	2624	2	29	9	N	26					167
01	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	2324	2	24	9	N	22	155	1			34
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19					53
03	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2532	2	13	9	N	12					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
10	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-					95
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1266	2	10	9	N	9	75	1			29
12	1829	N	1286	-0-	-543	-0-	1286	2			N	-0-					29
01	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1166	2	6	9	N	5					34
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					75
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	N	14	65	1			24

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
10	2232	N	1879	-0-	-353	-0-	1856	2	23	9	N	21					83
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2184	2	29	9	N	26					109
12	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	2045	2	20	9	N	18	91	1			36
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					64
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	1844	2	24	9	N	22					86
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2009	2	28	9	N	25					111

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	751	2	9	9	N	8					59
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	662	2	6	9	N	5					64
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	652	2	11	9	N	10					74
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	680	2	8	9	N	7					81
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7					88
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	644	2	6	9	N	5					93

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
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1448	2	39	9	N	35					54
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1255	2	58	9	N	53					107
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1493	2	58	9	N	53					160
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1365	2	13	9	N	12					172
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	152	1			35
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1468	2	81	9	N	74					109

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
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	N	17					87
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1717	2	25	9	N	23					110
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	N	27	95	1			42
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9	N	17					59
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36					95
03	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1564	2	18	9	N	16					111

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
10	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1937	2	24	9	N	22					65
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	2	29	9	N	26					91
12	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	1741	2	31	9	N	28					119
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1688	2	44	9	N	40					159
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	116	1			43
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	N	9					52

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
10	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	2			N	-0-					37
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32					69
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1007	2	9	9	N	8					77
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	N	4					81
*02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					81
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					81

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
10	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1579	2	13	9	N	12					49
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10					59
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1450	2	25	9	N	23					82
01	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-					82
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1273	2	9	9	N	8					90
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1298	2	7	9	N	6					96

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
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					54
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					54
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1396	2	56	9	N	51	88	1			17
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					17
02	2072	N	1356	-0-	-716	-0-	1356	2			N	-0-					17
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
10	4123	X	3745	-0-	-378	-0-	3683	2	62	9	N	56					87
11	3990	X	3331	-0-	-659	-0-	3298	2	33	9	N	30					117
12	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3298	2	26	9	N	24	118	1			23
01	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3148	2	33	9	N	30					53
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3495	2	74	9	N	67					120
03	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3707	2	14	9	N	13	102	1			31

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					64
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					64
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					64
01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					64
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	1153	2	1	9	N	1					65
03	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	-0-					65

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					45
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	N	9					54
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1262	2	6	9	N	5					59
01	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1164	2	6	9	N	5					64
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					71
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	2	10	9	N	9					80

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1270	2	15	9	N	14					64
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					80
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1239	2	3	9	N	3					83
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					83
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12					95
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1099	2	12	9	N	11	50	1			56

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2196	2	29	9	N	26					128
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					128
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2317	2	15	9	N	14	99	1			43
01	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	1994	2	19	9	N	17					60
02	2156	N	1989	-0-	-167	-0-	1961	2	28	9	N	25					85
03	2325	N	1699	-0-	-626	-0-	1670	2	29	9	N	26					111

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

10	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	2			N	-0-	81	1			48
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					48
12	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					48
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					48
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					48
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1294	2	41	9	N	37					85

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	N	25					106
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	2	17	9	N	15					121
12	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2267	2	20	9	N	18	81	1			58
01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2057	2	24	9	N	22					80
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	2	20	9	N	18	50	1			48
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2188	2	22	9	N	20					68

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					105
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					105
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15					120
01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					120
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1714	2	12	9	N	11					131
03	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1857	2	8	9	N	7					138

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
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					72
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					72
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					72
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					72
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	36	1			36
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1684	2	68	9	N	62					106
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	N	14	86	1			34
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	N	68					102
01	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1456	2	18	9	N	16					118
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1526	2	46	9	N	42	124	1			36
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1672	2	32	9	N	29					65

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4254	2	29	9	N	26					65
11	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	4049	2	66	9	N	60					125
12	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	3707	2	17	9	N	15					140
01	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	3986	2	65	9	N	59					199
02	4368	X	3569	-0-	-799	-0-	3527	2	42	9	N	38	185	1			52
03	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4021	2	46	9	N	42					94

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1280	2	9	9	N	8					35
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1246	2	94	9	N	85	93	1			27
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					27
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1207	2	41	9	N	37					64
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1138	2	1	9	N	1					65
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1265	2	10	9	N	9					74

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2584	2	4	9	N	4					30
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2404	2	118	9	N	107	112	1			25
12	2821	N	2381	-0-	-440	-0-	2375	2	6	9	N	5					30
01	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2239	2	131	9	N	119					149
02	2352	N	2263	-0-	-89	-0-	2227	2	36	9	N	33					182
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2394	2	52	9	N	47					229

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2060	2	24	9	N	22	160	1			59
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1911	2	34	9	N	31					90
12	2263	N	1493	-0-	-770	-0-	1471	2	22	9	N	20					110
01	2077	N	1307	-0-	-770	-0-	1283	2	24	9	N	22					132
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	1246	2	25	9	N	23					155
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2177	2	43	9	N	39					194

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1024	2	28	9	N	25					110
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1124	2	28	9	N	25					135
12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1148	2	32	9	N	29	115	1			49
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1086	2	23	9	N	21					70
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1062	2	24	9	N	22					92
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1085	2	33	9	N	30					122

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
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2117	2	63	9	N	57					142
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	2	31	9	N	28	120	1			50
12	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	1991	2	52	9	N	47					97
01	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1885	2	55	9	N	50					147
02	1876	N	1841	-0-	-35	-0-	1805	2	36	9	N	33					180
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1962	2	41	9	N	37					217

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
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					47
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3					50
12	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1657	2	2	9	N	2					52
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					52
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	1495	2	8	9	N	7					59
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					59

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
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1925	2	46	9	N	42					152
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					160
12	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	1721	2	29	9	N	26	139	1			47
01	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1628	2	24	9	N	22					69
*02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	1582	2	25	9	N	23					92
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1805	2	24	9	N	22					114

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
10	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2028	2	63	9	N	57					117
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1847	2	35	9	N	32					149
12	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	1882	2	47	9	N	43					192
01	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	1729	2	44	9	N	40	185	1			47
*02	1764	N	1593	-0-	-171	-0-	1557	2	36	9	N	33					80
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	N	25					105

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
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3041	2	62	9	N	56	31	1			119
11	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	2951	2	57	9	N	52					171
12	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	2977	2	67	9	N	61	187	1			45
01	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2646	2	54	9	N	49					94
02	3136	X	2708	-0-	-428	-0-	2647	2	61	9	N	55					149
03	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2919	2	53	9	N	48					197

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1534	2	40	9	N	36					63
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11					74
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	N	17					91
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1588	2	19	9	N	17					108
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	1248	2	21	9	N	19					127
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1407	2	65	9	N	59	163	1			23

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1549	2	35	9	N	32	15	7			32
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1594	2	28	9	N	25					57
12	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1696	2	39	9	N	35					92
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	N	23					115
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					140
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1699	2	56	9	N	51					191

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
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21	9	N	19					154
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20					174
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	2	35	9	N	32					206
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1522	2	48	9	N	44					250
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	187	1			79
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1537	2	97	9	N	88					167

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					138
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					138
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					138
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					138
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					138
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					138

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
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	891	2	3	9	Y	3					4
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	972	2	18	9	Y	16					20
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	959	2	12	9	Y	11	27	1			4
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	Y	15					19
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			Y	-0-	18	1			1
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	Y	15					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10					156
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					156
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					156
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	810	2	1	9	N	1					157
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	808	2	48	9	N	44					201
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	936	2	31	9	N	28					229

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
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	Y	8					56
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	2	22	9	Y	20	67	1			9
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	Y	16					25
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1803	2	18	9	Y	16					41
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	1544	2	28	9	Y	25	63	1			3
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1635	2	23	9	Y	21					24

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
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					3
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					3
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					3
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					3
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	63	2	1	9	Y	1					3

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
10	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2			N	-0-					102
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					102
12	1860	N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2			N	-0-					102
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					102
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	1270	2	4	9	N	4					106
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1335	1	40	9	N	36					142

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
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2146	2	35	9	N	32					79
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1545	2	31	9	N	28					107
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	2			N	-0-					107
01	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1611	2	15	9	N	14					121
02	1484	N	1350	-0-	-134	-0-	1317	2	33	9	N	30					151
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					151

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
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1653	2	8	9	Y	7					68
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	59	1			26
12	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1540	2	15	9	Y	14					40
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	Y	12					52
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	63	1			14
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1392	2	20	9	Y	18					32

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
10	2201	N	1528	-0-	-673	-0-	1528	2			Y	-0-					40
11	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	1499	2			Y	-0-					40
12	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			Y	-0-					40
01	1519	N	717	-0-	-802	-0-	707	2	10	9	Y	9					49
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	2	12	9	Y	11	44	1			16
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	Y	13					29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1081	-0-	-903	-0-	1067	2	14	9	Y	13	21	1			8
11	1890	N	1131	-0-	-759	-0-	1123	2	8	9	Y	7					15
12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1003	2	11	9	Y	10					25
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	2	4	9	Y	4	19	1			10
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	841	2	4	9	Y	4					14
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8					22

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3700	2	39	9	Y	35					38
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3578	2	37	9	Y	34	68	1			4
12	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	3486	2	28	9	Y	25					29
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3483	2	45	9	Y	41					70
02	3416	X	3143	-0-	-273	-0-	3141	2	2	9	Y	2	68	1			4
03	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	3537	2	51	9	Y	46					50

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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					1
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20					21
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					24
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	595	2	1	9	Y	1					25
02	1624	N	613	-0-	-1011	-0-	610	2	3	9	Y	3					28
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					28

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
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					9
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					9
12	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			Y	-0-					9
01	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1883	2	28	9	Y	25					34
02	1848	N	1598	-0-	-250	-0-	1585	2	13	9	Y	12	45	1			1
03	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1761	2	15	9	Y	14					15

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
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5					67
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	38	1			39
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	2	11	9	Y	10					49
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1129	2	9	9	Y	8					57
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	837	2	15	9	Y	14	40	1			31
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1071	2	15	9	Y	14					45

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
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2500	2	28	9	Y	25					28
11	2430	X	2342	-0-	-88	-0-	2318	2	24	9	Y	22	45	1			5
12	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	2259	2	18	9	Y	16					21
01	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	2177	2	26	9	Y	24					45
02	2296	X	1757	-0-	-539	-0-	1757	2			Y	-0-	40	1			5
03	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	2334	2	33	9	Y	30					35

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
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	409	2	6	9	Y	5	9	1			5
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	780	2	6	9	Y	5					10
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	361	2	3	9	Y	3					13
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	9	1			6
02	728	X	419	-0-	-309	-0-	417	2	2	9	Y	2					8
03	806	X	355	-0-	-451	-0-	353	2	2	9	Y	2					10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3					33
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	Y	8	26	1			15
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8					23
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					28
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12	26	1			14
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	Y	12					26

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
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1561	2	8	9	Y	7					29
11	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1332	2	25	9	Y	23					52
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	2	22	9	Y	20	47	1			25
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1740	2	32	9	Y	29					54
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-	40	1			14
03	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1245	2	21	9	Y	19					33

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
10	3100	X	2288	-0-	-812	-0-	2288	2			Y	-0-					53
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					53
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					53
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2915	2	41	9	Y	37					90
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2592	2	22	9	Y	20	60	1			50
*03	3100	N	3226	-0-	126	126	3198	2	28	9	Y	25					75

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
10	1178	N	864	-0-	-314	-0-	852	2	12	9	Y	11	17	1			9
11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	853	2	6	9	Y	5					14
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	Y	15					29
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	Y	4	20	1			13
02	812	N	588	-0-	-224	-0-	585	2	3	9	Y	3					16
03	1488	N	969	-0-	-519	-0-	961	2	8	9	Y	7					23

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
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					3
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10					13
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	861	2	3	9	Y	3					16
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	2	3	9	Y	3					19
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	686	2	3	9	Y	3					22
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					22

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
10	1736	X	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			Y	-0-					16
11	1680	X	1204	-0-	-476	-0-	1190	2	14	9	Y	13					29
12	1736	X	1165	-0-	-571	-0-	1161	2	4	9	Y	4					33
01	1736	X	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					38
02	1176	X	1127	-0-	-49	-0-	1121	2	6	9	Y	5					43
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					43

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
10	3100	N	2755	-0-	-345	593	2720	2	35	9	Y	32	44	1			19
11	3042	X	2449	-0-	-593	-0-	2431	2	18	9	Y	16					35
12	2945	X	1837	-0-	-1108	-0-	1818	2	19	9	Y	17					52
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2392	2	14	9	Y	13	48	1			17
02	2828	X	1906	-0-	-922	-0-	1895	2	11	9	Y	10					27
03	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	2457	2	20	9	Y	18					45

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-					47
11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	880	2			Y	-0-					47
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					47
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	800	2	11	9	Y	10					57
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	40	1			25
03	1364	N	691	-0-	-673	-0-	685	2	6	9	Y	5					30

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
10	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	1289	2			Y	-0-					11
11	1650	N	1084	-0-	-566	-0-	1071	2	13	9	Y	12					23
12	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1256	2	4	9	Y	4					27
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					34
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9					43
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					43

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	3687	2	39	9	Y	35					64
11	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	3469	2	36	9	Y	33	68	1			29
12	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	3318	2	26	9	Y	24					53
01	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3669	2	46	9	Y	42					95
02	3752	X	3183	-0-	-569	-0-	3181	2	2	9	Y	2	68	1			29
*03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3777	2	53	9	Y	48					77

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3130	2	17	9	Y	15					57
11	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	2692	2	52	9	Y	47					104
12	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2771	2	37	9	Y	34	75	1			63
01	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2792	2	47	9	Y	43					106
02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	2621	2			Y	-0-	77	1			29
03	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2837	2	48	9	Y	44					73

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2520	2	12	9	Y	11					41
11	2220	X	1997	-0-	-223	-0-	1960	2	37	9	Y	34					75
12	2542	X	1684	-0-	-858	-0-	1661	2	23	9	Y	21	46	1			50
01	2542	X	1527	-0-	-1015	-0-	1504	2	23	9	Y	21					71
02	1876	N	1399	-0-	-477	-0-	1399	2			Y	-0-	49	1			22
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	Y	29					51

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					21
11	4230	X	4040	-0-	-190	-0-	3992	2	48	9	Y	44					65
12	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3980	2	14	9	Y	13					78
01	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3857	2	17	9	Y	15					93
02	3948	X	2293	-0-	-1655	-0-	2281	2	12	9	Y	11					104
03	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	2098	2			Y	-0-					104

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	4950	2	65	9	Y	59	99	1			58
11	5310	X	4694	-0-	-616	-0-	4662	2	32	9	Y	29					87
12	5363	X	4799	-0-	-564	-0-	4747	2	52	9	Y	47					134
01	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4478	2	22	9	Y	20	91	1			63
02	4536	X	3915	-0-	-621	-0-	3895	2	20	9	Y	18					81
03	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	4628	2	36	9	Y	33					114

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
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					107
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					107
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					107
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					107
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					107
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					107

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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1682	2	28	9	Y	25					36
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1817	2	10	9	Y	9					45
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1682	2	74	9	Y	67					112
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	Y	33					145
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	146	1			10
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1807	2	66	9	Y	60					70

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
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					12
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					12
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					11
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			Y	-0-					11
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					14
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	496	2	12	9	Y	11					25
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	597	2	8	9	Y	7					32
03	806	N	673	-0-	-133	-0-	669	2	4	9	Y	4					36

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
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	51	1	1685	2	N	-0-					20
11	1800	N	1583	-0-	-217	-0-	45	1	1486	2	N	47					67
							52	9									
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	49	1	1634	2	N	33					100
							36	9									
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					100
02	1484	N	1140	-0-	-344	-0-	33	1	1107	2	N	-0-					100
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	50	1	1680	2	N	37					137
							41	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	982	2	31	9	Y	28					83
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	976	2	24	9	Y	22	95	1			10
12	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			Y	-0-					10
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					10
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13					23
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5					28

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
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					15
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					15
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	788	2	21	9	N	19					34
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					34
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34

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
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					29
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5					34
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1414	2	94	9	N	85					119
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1380	2	15	9	N	14					133
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	1160	2	14	9	N	13					146
03	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1370	2	14	9	N	13					159

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
10	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	30	1	1926	2	Y	5					15
							6	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	29	1	1894	2	Y	20	31	1			4
							22	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	2	Y	6					10
							7	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2075	2	Y	30					40
							33	9									
02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	26	1	1727	2	Y	4					44
							4	9									
03	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	28	1	1832	2	Y	11					55
							12	9									

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
10	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					17
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					17
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	2	15	9	Y	14					31
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18					49
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	Y	15					64
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-					64

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
10	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2			N	-0-					16
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1780	2	116	9	N	105					121
12	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1670	2	17	9	N	15					136
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1911	2	48	9	N	44	166	1			14
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1621	2	40	9	N	36					50
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1673	2	36	9	N	33					83

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1634	2	99	9	N	90	151	1			6
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					6
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					6
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	N	35	29	1			12
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					12
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	25	9	N	23					35

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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	19	1	1228	2	N	28	157	1			30
							31	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	18	1	1209	2	N	89					119
							98	9									
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	56					175
							62	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	19	1	1278	2	N	54	172	1			57
							59	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1030	2	N	18					75
							20	9									
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1214	2	N	42					117
							46	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	775	2	19	9	N	17	163	1			22
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					22
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	848	2	50	9	N	45					67
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					67
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	759	2	52	9	N	47					114
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					114

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
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	Y	4					9
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					11
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32					43
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1700	2	35	9	Y	32					75
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	Y	5	56	1			24
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12					36

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
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2280	2	44	9	N	40					127
11	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2189	2	41	9	N	37					164
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2107	2	41	9	N	37					201
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2373	2	44	9	N	40	193	1			48
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2093	2	37	9	N	34					82
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26					108

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
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	2	N	-0-					27
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-					27
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	41	1	1351	2	N	-0-					27
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	N	-0-					27
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	N	-0-					27
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	20	1	1279	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	19	1	1264	2	Y	-0-					3
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	20	1	1318	2	Y	-0-					3
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	18	1	1190	2	Y	11					14
							12	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	-0-					14
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	19	1	1263	2	Y	13	25	1			2
							14	9									

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
10	3627	X	2546	-0-	-1081	-0-	38	1	2487	2	Y	19					26
							21	9									
11	3510	X	2052	-0-	-1458	-0-	31	1	2020	2	Y	1					27
							1	9									
12	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	48	1	3204	2	Y	42	61	1			8
							46	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	53	1	3590	2	Y	-0-					8
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	49	1	3234	2	Y	-0-					8
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	50	1	3262	2	Y	-0-					8

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
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					19
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					19
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					19
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1151	2	42	9	N	38					57
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1029	2	2	9	N	2	1	8			58
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					58

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
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					23
11	2970	X	2537	-0-	-433	-0-	2511	2	26	9	N	24					47
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					47
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					47
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					47
*03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3334	2	33	9	N	30					77

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
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					23
11	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			N	-0-					23
12	1271	N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					23
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					23
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2			N	-0-					23
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					23

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
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1274	2	13	9	N	12					42
11	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					42
12	1333	N	892	-0-	-441	-0-	882	2	10	9	N	9					51
01	1302	N	861	-0-	-441	-0-	835	2	26	9	N	24					75
02	1064	N	791	-0-	-273	-0-	780	2	11	9	N	10					85
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					91

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1891	2	30	9	N	27					93
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	N	5					98
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2037	2	77	9	N	70					168
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	2	28	9	N	25	169	1			24
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	2	47	9	N	43					67
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1728	2	23	9	N	21					88

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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					67
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	Y	12					79
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8					87
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	2	9	9	Y	8	85	1			10
02	952	N	809	-0-	-143	-0-	796	2	13	9	Y	12					22
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	866	2	9	9	Y	8					30

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
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					62
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					62
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					62
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					62
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					62
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					62

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
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2920	2	130	9	Y	118					145
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2730	2	67	9	Y	61	191	1			15
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3036	2	6	9	Y	5					20
01	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2966	2	33	9	Y	30					50
02	2744	X	2538	-0-	-206	-0-	2538	2			Y	-0-					50
03	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2828	2	140	9	Y	127					177

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
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					25
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	N	5					30
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					30
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3527	2	13	9	N	12					42
02	3276	X	3125	-0-	-151	-0-	3034	2	91	9	N	83					125
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3277	2	80	9	N	73					198

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
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					187
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1794	2	17	9	N	15					202
12	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1849	2	20	9	N	18	183	1			37
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1852	2	64	9	N	58					95
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1461	2	11	9	N	10					105
03	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1786	2	19	9	N	17					122

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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2031	2	45	9	Y	41					59
11	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1381	2	97	9	Y	88					147
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2237	2	66	9	Y	60	167	1			40
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2097	2	10	9	Y	9					49
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					49
03	2294	N	1810	-0-	-484	-0-	1722	2	88	9	Y	80					129

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
10	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1730	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1380	-0-	-272	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	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
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					33
11	1620	N	1066	-0-	-554	-0-	1066	2			N	-0-					33
12	1519	N	975	-0-	-544	-0-	975	2			N	-0-					33
01	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					33
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					33
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					33

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	N	11					138
							12	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	7					145
							8	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	N	9					154
							10	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	N	7					161
							8	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	N	12					173
							13	9									
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1152	2	N	12	166	1			19
							13	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					90
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					90
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					90
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					90
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					90
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					90

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
10	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	2156	2	107	9	N	97	153	1			34
11	2850	X	2124	-0-	-726	-0-	2124	2			N	-0-					34
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2903	2	45	9	N	41					75
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2302	2	48	9	N	44					119
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2193	2	97	9	N	88	154	1			53
03	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			N	-0-					53

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
10	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-					103
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					103
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1728	2	110	9	N	100	159	1			44
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					44
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	2			N	-0-					44
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					44

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
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	49	1	1620	2	N	-0-					58
11	1740	N	856	-0-	-884	-0-	25	1	831	2	N	-0-					58
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					58
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					58
02	2800	N	3167	-0-	367	367	92	1	3075	2	N	-0-					58
*03	2439	N	2072	-0-	-367	-0-	59	1	1976	2	N	34					92
							37	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2103	2	20	9	N	18					78
11	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	2070	2	15	9	N	14					92
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2446	2	39	9	N	35					127
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2420	2	29	9	N	26					153
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2186	2	22	9	N	20					173
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2167	2	31	9	N	28	187	1			14

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					27
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					27
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1602	2	293	9	N	266	186	1			107
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1722	2	45	9	N	41					148
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	2	6	9	N	5					153
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2369	2	26	9	N	24					177

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10					177
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15					192
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	946	2	11	9	N	10	175	1			27
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					37
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	N	11					48
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	878	2	10	9	N	9					57

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	53	1	1750	2	N	22					95
							24	9									
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	50	1	1651	2	N	2					97
							2	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	50	1	1672	2	N	8					105
							9	9									
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	49	1	1640	2	N	15					120
							17	9									
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	45	1	1504	2	N	7					127
							8	9									
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	N	15					142
							17	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2311	2	11	9	N	10					110
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					110
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					110
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2473	2	52	9	N	47					157
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2165	2	47	9	N	43	177	1			23
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					23

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
10	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1431	2	19	9	N	17					110
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1571	2	22	9	N	20					130
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1352	2	14	9	N	13					143
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1238	2	11	9	N	10					153
02	1484	N	1212	-0-	-272	-0-	1202	2	10	9	N	9					162
03	1364	N	907	-0-	-457	-0-	890	2	17	9	N	15					177

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

10	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	1069	2			Y	-0-					18
11	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1582	2	21	9	Y	19					37
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1851	2	41	9	Y	37					74
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1878	2	21	9	Y	19					93
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1514	2	22	9	Y	20	96	1			17
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			Y	-0-					17

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	Y	3					4
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			Y	-0-					4
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	Y	8					12
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4					16
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1138	2	2	9	Y	2	17	1			1
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1256	2	9	9	Y	8					9

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1933	2	7	9	Y	6					9
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2034	2	15	9	Y	14					23
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	10	9	Y	9	26	1			6
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	Y	1					7
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			Y	-0-					7
03	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2061	2	21	9	Y	19					26

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1518	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

10	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					30
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					30
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1587	2	20	9	N	18					48
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1592	2	17	9	N	15					63
02	1456	N	1226	-0-	-230	-0-	1226	2			N	-0-					63
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1620	2	57	9	N	52					115

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					18
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19					37
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	2	41	9	Y	37					74
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	2	21	9	Y	19					93
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	611	2	20	9	Y	18	96	1			15
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					15

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

10	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	35	1	2251	2	Y	-0-					14
11	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	28	1	1818	2	Y	-0-					14
12	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	32	1	2152	2	Y	-0-					14
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	36	1	2476	2	Y	57					71
							63	9									
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	26	1	1702	2	Y	-0-					71
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	34	1	2257	2	Y	64	123	1			12
							70	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

10	930	N	864	-0-	-66	-0-	25	1	818	2	N	19					187
							21	9									
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	27	1	887	2	N	13	177	1			23
							14	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	916	2	N	-0-					23
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-					23
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	23	1	776	2	N	-0-					23
03	930	N	863	-0-	-67	-0-	25	1	838	2	N	-0-					23

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1250	2	11	9	N	10					38
11	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1183	2	10	9	N	9					47
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					68
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1202	2	8	9	N	7					75
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1032	2	53	9	N	48					123
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1151	2	15	9	N	14					137

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					1
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					2
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	134	2	1	9	Y	1					3
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					4
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					4
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	548	2	23	9	Y	21					25
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	Y	25					50
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	Y	20					70
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					70

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	28	1	1853	2	Y	40					112
							44	9									
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	29	1	1927	2	Y	20	124	1			8
							22	9									
12	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	22	1	1484	2	Y	6					14
							7	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	25	1	1713	2	Y	30					44
							33	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	28	1	1867	2	Y	4					48
							4	9									
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	Y	11					59
							12	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	Y	28					83
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22	95	1			10
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					10
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					10
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1533	2	14	9	Y	13					23
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1686	2	6	9	Y	5					28

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
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					50
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	274	2	8	9	Y	7					57
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	270	2	18	9	Y	16					73
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	69	1			8
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					17
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	267	2	6	9	Y	5					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1205	2	20	9	Y	18					61
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					61
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12					73
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1294	2	42	9	Y	38	90	1			21
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	1022	2	2	9	Y	2					23
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	Y	10					33

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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1477	2	29	9	Y	26					68
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			Y	-0-					68
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1487	2	20	9	Y	18					86
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1320	2	42	9	Y	38	102	1			22
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	1175	2	3	9	Y	3					25
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1307	2	10	9	Y	9					34

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
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					157
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1640	2	52	9	N	47	197	1			7
12	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	1590	2	25	9	N	23					30
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1725	2	63	9	N	57					87
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	1514	2	7	9	N	6	93	1			-0-
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

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
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	Y	4					9
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					9
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	Y	16					25
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1412	2	35	9	Y	32					57
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2	43	1			16
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	894	2	26	9	Y	24					40

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
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	877	2	39	9	Y	35					43
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	808	2	44	9	Y	40	78	1			5
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	578	2	23	9	Y	21					26
01	930	N	687	-0-	-243	-0-	644	2	43	9	Y	39					65
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	553	2	15	9	Y	14					79
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	513	2	1	9	Y	1	78	1			2

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3187	-0-	87	118	47	1	3098	2	Y	38					51
							42	9									
11	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	40	1	2596	2	Y	2					53
							2	9									
12	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	35	1	2334	2	Y	86	123	1			16
							95	9									
01	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	40	1	2695	2	Y	-0-					16
02	2772	X	2313	-0-	-459	-0-	34	1	2279	2	Y	-0-					16
*03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	47	1	3076	2	Y	-0-					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			N	-0-					23
11	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	3544	2	176	9	N	160					183
12	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3433	2	11	9	N	10	173	1			20
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3442	2	19	9	N	17					37
02	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3234	2	113	9	N	103					140
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3387	2	66	9	N	60	183	1			17

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	172	1	5723	2	N	-0-					42
11	5910	X	5647	-0-	-263	-0-	159	1	5304	2	N	167	186	1			23
							184	9									
12	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	162	1	5395	2	N	66					89
							73	9									
01	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	160	1	5328	2	N	103	174	1			18
							113	9									
02	5656	X	5042	-0-	-614	-0-	147	1	4895	2	N	-0-					18
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	158	1	5272	2	N	141					159
							155	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	2035	2	55	9	N	50	186	1			32
11	2190	N	1617	-0-	-573	-0-	1554	2	63	9	N	57					89
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1860	2	69	9	N	63					152
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	193	1			24
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2306	2	69	9	N	63					87
*03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2482	2	72	9	N	65					152

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
10	2838	R	2838	-0-	-0-	-0-	2794	2	44	9	N	40					207
11	2640	#	1861	-0-	-779	-0-	1808	2	53	9	N	48	190	1			65
12	2728	#	2446	-0-	-282	-0-	2385	2	61	9	N	55					120
01	2728	#	2674	-0-	-54	-0-	2606	2	68	9	N	62					182
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	N	33					215
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2598	2	45	9	N	41	183	1			73

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	15858	-0-	-727	-0-	15623	2	235	9	N	214	177	1			286
11	15900	X	14543	-0-	-1357	-0-	14159	2	384	9	N	349	548	1			87
12	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16141	2	316	9	N	287	156	1			218
01	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	11912	2	226	9	N	205	178	1			245
02	14336	X	14056	-0-	-280	-0-	13643	2	413	9	N	375	358	1			262
03	16461	X	15102	-0-	-1359	-0-	14939	2	163	9	N	148	180	1			230

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

10	7874	X	4236	-0-	-3638	-0-	4047	2	189	9	N	172					417
11	6600	X	4898	-0-	-1702	-0-	4760	2	138	9	N	125	179	1			363
12	6138	X	5509	-0-	-629	-0-	5261	2	248	9	N	225	188	1			400
01	5518	X	4372	-0-	-1146	-0-	4236	2	136	9	N	124	179	1			345
02	4928	X	4818	-0-	-110	-0-	4657	2	161	9	N	146					491
03	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	4524	2	96	9	N	87	362	1			216

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

10	5580	X	2757	-0-	-2823	-0-	384	1	2373	2	N	-0-					25
11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	575	1	4400	2	N	146	154	1			17
							161	9									
12	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	534	1	2772	2	N	150	149	1			18
							165	9									
01	4371	X	1719	-0-	-2652	-0-	350	1	1369	2	N	-0-					18
02	4788	X	1277	-0-	-3511	-0-	382	1	895	2	N	-0-					18
03	5301	X	2583	-0-	-2718	-0-	333	1	2154	2	N	87	90	1			15
							96	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

10	372	N	295	-0-	-77	-0-	41	1	254	2	N	-0-					113
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					113
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	41	1	212	2	N	4					117
							4	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					117
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	-0-					117
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-					117

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

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	105	2	130	9	N	118	188	1			150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					246
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					252
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					255
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	190	1			150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

US. FUELS, INC. 879264
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1590	2	58	9	N	53					188
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12					200
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	906	2	33	9	N	30					230
01	1054	N	822	-0-	-232	-0-	783	2	39	9	N	35	140	1			125
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1180	2	83	9	N	75	179	1			25
11	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1030	2	33	9	N	30					55
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	951	2	33	9	N	30					85
01	1271	N	629	-0-	-642	-0-	596	2	33	9	N	30					115
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	833	2	33	9	N	30					145
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	783	2	55	9	N	50	168	1			27

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

10	403	N	299	-0-	-104	-0-	289	3	10	9	N	9					227
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	260	3	13	9	N	12					239
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	487	3	32	9	N	29					268
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	681	3	177	9	N	161	193	1			236
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22					258
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6					264

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					32
11	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164	2			N	-0-					32
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					32
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					32
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					32

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
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					87
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					87
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					87
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					87
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		81	-0-	81	183	81	2			Y	-0-					87

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					102
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					102
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					102
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					102
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		122	-0-	122	274	122	2			Y	-0-					102

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					47
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					47
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					47
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		31	-0-	31	111	1	1	30	2	Y	-0-					45
11	140	N	29	-0-	-111	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					45
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					45
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					45
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					45
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					89
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
03	341	N	64	-0-	-277	-0-	1	1	63	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
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	4	1	181	2	N	-0-					20
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					20
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	N	-0-					20
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-					20
02	280	N	159	-0-	-121	-0-	3	1	156	2	N	-0-					20
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	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
10	93	S	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	S	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
12	227	S	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
01	93	S	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	66	S	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
03	217	S	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	N	2					59
							2	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	3					62
							3	9									
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	2	1	80	2	N	-0-					62
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	2	N	-0-					62
02	196	N	64	-0-	-132	-0-	1	1	63	2	N	-0-					62
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1					63

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					37
12	35	N	16	-0-	-19	-0-	16	2			Y	-0-					37
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					37
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-					135
11	2700	X	2049	-0-	-651	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			135
12	2945	X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	2			N	-0-					135
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			N	-0-					135
02	2800	N	3017	-0-	217	217	3017	2			N	-0-					135
*03	3100	N	3035	-0-	-65	152	3035	2			N	-0-					135

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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					68
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					68
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					68
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					68

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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					72
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			72
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					72
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					72
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					72

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					23
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					23
12	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			N	-0-					23
01	1488	N	5	-0-	-1483	-0-	5	3			N	-0-					23
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					23
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	168	1	1538	2	N	-0-					57
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-					57
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	183	1	1664	2	N	-0-					57
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	167	1	1604	2	N	-0-					57
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	148	1	1366	2	N	-0-					57
03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	126	1	1196	2	N	-0-					57

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					97
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					97
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					97

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
10	9339	X	2623	-0-	-6716	-0-	245	1	2378	2	Y	-0-					7
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	320	1	3056	2	Y	-0-					7
12	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	292	1	2763	2	Y	-0-					7
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	325	1	3154	2	Y	1					8
							1	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	295	1	2746	2	Y	-0-					8
03	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	333	1	3041	2	Y	-0-					8

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
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	234	1	2421	2	N	-0-					20
11	1200	N	977	-0-	-223	-0-	87	1	890	2	N	-0-					20
12	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	88	1	964	2	N	-0-					20
01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	89	1	971	2	N	-0-					20
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	715	2	N	-0-					20
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	103	1	1143	2	N	-0-					20

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
10	23297	X	7179	-0-	-16118	-0-	717	1	6462	2	Y	-0-					28
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	732	1	7002	2	Y	-0-					28
12	8277	X	7598	-0-	-679	-0-	703	1	6895	2	Y	-0-					28
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	782	1	7606	2	Y	1					29
							1	9									
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	718	1	6663	2	Y	-0-					29
*03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	799	1	7298	2	Y	-0-					29

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	N	-0-					40
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					40
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	4	1	37	2	N	-0-					40
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					40
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					40
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 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
10	205	N	65	-0-	-140	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					27
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					27
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					27
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	96	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					27
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	51					78
							56	9									

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
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
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-

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	167	1	3348	2	N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	170	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	114	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	116	1	2561	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2995	-0-	-309	-0-	140	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	152	1	3007	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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 #: 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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	162	-0-	-334	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	235	-0-	-292	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	258	-0-	-218	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	347	-0-	-180	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	293	-0-	-358	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	49	1	974	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
10	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	52	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	56	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	554	-0-	-655	-0-	27	1	527	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
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	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
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	N	-0-					-0-
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	484	-0-	-632	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
01	961	N	588	-0-	-373	-0-	25	1	563	2	N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	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
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	58	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	56	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1376	-0-	-108	-0-	64	1	1312	2	N	-0-					-0-
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	75	1	1482	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	7316	X	5802	-0-	-1514	-0-	276	1	5526	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5020	-0-	-2060	-0-	242	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4615	-0-	-1988	-0-	197	1	4418	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	4873	-0-	-1544	-0-	211	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	233	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	272	1	5398	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
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	992	N	804	-0-	-188	-0-	34	1	770	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-					-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	79	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1482	-0-	-408	-0-	71	1	1411	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	54	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	80	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	N	-0-					-0-
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	56	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	778	-0-	-524	-0-	33	1	745	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	44	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	46	1	937	2	N	-0-					-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

10	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	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

10	4061	X	2492	-0-	-1569	-0-	119	1	2373	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2562	-0-	-828	-0-	123	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	156	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	93	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	140	1	2773	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

10	3100	N	3276	-0-	176	688	156	1	3120	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2821	-0-	-179	509	136	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	3132	X	2623	-0-	-509	-0-	112	1	2510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2825	X	1743	-0-	-1082	-0-	75	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2138	2	N	-0-					-0-
*03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	54	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1593	-0-	-298	-0-	69	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1117	-0-	-535	-0-	52	1	1065	2	N	-0-			-0-
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-			-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

10	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	70	1	1391	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	320	-0-	-1510	-0-	15	1	305	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	781	-0-	-1017	-0-	33	1	748	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	59	1	1302	2	N	-0-			-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-			-0-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

10	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	159	1	3174	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3198	-0-	-432	-0-	154	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	121	1	2720	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	126	1	2789	2	N	-0-			-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	2	N	-0-			-0-
*03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	175	1	3477	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	-0-			-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	821	-0-	-264	-0-	35	1	786	2	N	-0-			-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-			-0-
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	186	1	3708	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3631	-0-	-449	-0-	175	1	3456	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	141	1	3152	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3215	-0-	-1001	-0-	139	1	3076	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3291	-0-	-349	-0-	153	1	3138	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	182	1	3606	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

10	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	229	1	4578	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	228	1	4506	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4267	-0-	-941	-0-	182	1	4085	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4221	-0-	-987	-0-	182	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3915	-0-	-509	-0-	183	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	229	1	4539	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-			-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	N	-0-			-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	57	1	1262	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1385	-0-	-127	-0-	65	1	1320	2	N	-0-			-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	141	1	2824	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2562	-0-	-168	-0-	123	1	2439	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	94	1	2113	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	1993	-0-	-983	-0-	86	1	1907	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2092	-0-	-288	-0-	97	1	1995	2	N	-0-			-0-
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	164	1	3278	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	155	1	3058	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2554	-0-	-949	-0-	109	1	2445	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2744	-0-	-759	-0-	119	1	2625	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3015	-0-	-93	-0-	141	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	155	1	3070	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

10	7781	X	7289	-0-	-492	-0-	347	1	6942	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	6820	-0-	-1280	-0-	328	1	6492	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	5293	-0-	-3077	-0-	226	1	5067	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	5662	-0-	-2708	-0-	245	1	5417	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6813	-0-	-75	-0-	318	1	6495	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7039	-0-	-246	-0-	338	1	6701	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	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
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	116	1	2313	2	N	-0-					-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3318	-0-	218	218	142	1	3176	2	N	-0-					-0-
01	2497	N	2279	-0-	-218	-0-	98	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	84	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	94	1	1860	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					17
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					17
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					57
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					57
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					57

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	2	25	9	N	23					228
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					246
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	35	2	11	9	N	10					256
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					264
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	3					267
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					272

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	397	2	30	9	N	27					79
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	263	2	17	9	N	15					94
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	529	2	33	9	N	30					124
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	306	2	19	9	N	17					141
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17					158
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	110	2	19	9	N	17	146	1			29

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	513	2	30	9	N	27					86
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	335	2	46	9	N	42					128
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	740	2	50	9	N	45	166	1			7
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	177	2	25	9	N	23					30
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	13	2	6	9	N	5					35
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	309	2	155	9	N	141	171	1			5

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4583	2	41	9	N	37					44
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	2	25	9	N	23					67
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4432	2	30	9	N	27					94
01	4619	X	4109	-0-	-510	-0-	4007	2	102	9	N	93	177	1			10
02	4172	X	3135	-0-	-1037	-0-	3111	2	24	9	N	22					32
03	4619	X	3525	-0-	-1094	-0-	3492	2	33	9	N	30					62

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	314	-0-	-306	-0-	296	2	18	9	N	16					69
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	267	2	19	9	N	17					86
12	527	N	292	-0-	-235	-0-	270	2	22	9	N	20					106
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	247	2	31	9	N	28					134
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	221	2	62	9	N	56	180	1			10
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	233	2	20	9	N	18					28

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	151	-0-	151	151	149	2	2	9	N	2					78
01	14B2	EXT	309	-0-	309	460	305	2	4	9	N	4					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	460					N	-0-					82
*03	460	X	-0-	-0-	-460	-0-					N	-0-					82

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	61	1			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	64	1	1	8	86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	46	1	2	8	125

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22661	X	22237	-0-	-424	B	-0-	1045	1	21192	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	21570	X	21149	-0-	-421	B	-0-	987	1	20162	2	Y	-0-					-0-
12	22289	X	21901	-0-	-388	B	-0-	877	1	21024	2	Y	-0-					-0-
01	22289	X	20488	-0-	-1801	B	-0-	925	1	19563	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	17280	-0-	-2796	B	-0-	723	1	16557	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	20613	-0-	-1614	B	-0-	921	1	19692	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1488	N	1272	-0-	-216	B	-0-	1194	2	78	9	N	71					175
11	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	881	2	10	9	N	9					184
12	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	999	2	47	9	N	43					227
01	1271	N	1083	-0-	-188	B	-0-	1068	2	15	9	N	14	181	1			60
02	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	913	2	19	9	N	17					77
03	1054	N	1046	-0-	-8	B	-0-	1016	2	30	9	N	27					104

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					2
01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					2
*02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					2
*03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1100	2	24	9	N	22					250
*06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	920	2	14	9	N	13					263
*07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	849	2	35	9	N	32					295
*08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	875	2	2	9	N	2					297
*09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	810	2	11	9	N	10					307
*10	899	N	744	-0-	-155 B	-0-	742	2	2	9	N	2					309
*11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	512	2	7	9	N	6					315
12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	642	2	28	9	N	25					340
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	618	2	22	9	N	20					360
02	476	N	363	-0-	-113 B	-0-	363	2			N	-0-					360
*03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	361	2	11	9	N	10					370

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	593	-0-	-895 B	-0-	593	2			Y	-0-					19
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			Y	-0-					19
12	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			Y	-0-					19
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1	9	Y	1					20
02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			Y	-0-					20
*03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229	2	3	9	Y	3					23

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	703	-0-	-971 B	-0-	703	2			Y	-0-					11
11	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1587	2	1	9	Y	1					12
12	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			Y	-0-					12
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			Y	-0-					12
02	1484	N	389	-0-	-1095 B	-0-	389	2			Y	-0-					12
*03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1392	2	2	9	Y	2					14

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
10	961	N	398	-0-	-563 B	-0-	395	2	3	9	N	3					127
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1161	2	2	9	N	2					129
12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	903	2	2	9	N	2					131
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					131
02	1092	N	1026	-0-	-66 B	-0-	1026	2			N	-0-					131
*03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	959	2	10	9	N	9					140

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
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1265	2	21	9	Y	19	89	1			10
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1047	2	4	9	Y	4					14
12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1423	2	3	9	Y	3					17
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	2	4	9	Y	4					21
02	980	N	819	-0-	-161 B	-0-	819	2			Y	-0-					21
*03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1019	2	7	9	Y	6					27

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
10	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			Y	-0-					35
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					35
12	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					35
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	611	2	122	9	Y	111					146
02	728	N	679	-0-	-49 B	-0-	603	2	76	9	Y	69	186	1			29
*03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	807	2	3	9	Y	3					32

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
10	2108	N	764	-0-	-1344 B	-0-	752	2	12	9	Y	11					121
11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	1999	2	10	9	Y	9					130
12	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2027	2	8	9	Y	7					137
01	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1763	2	9	9	Y	8					145
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	2			Y	-0-					145
*03	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2287	2	12	9	Y	11					156

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
10	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-					71
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					71
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					71
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					71
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					71
*03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	242	2	1	9	N	1					72

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
10	310	N	134	-0-	-176	B	-0-	134	2			N	-0-					86
11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					86
12	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					86
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					86
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					86
*03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					86

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	191	1			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1473	2	7	9	N	6					99
11	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1826	2	1	9	N	1					100
12	1488	N	1272	-0-	-216 B	-0-	1253	2	19	9	N	17					117
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1790	2	44	9	N	40					157
02	1708	N	822	-0-	-886 B	-0-	811	2	11	9	N	10					167
*03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1325	2	52	9	N	47	166	1			48

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					25
11	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1435	2	9	9	N	8					33
12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1065	2	8	9	N	7					40
01	1519	N	1033	-0-	-486 B	-0-	1033	2			N	-0-					40
02	1344	N	761	-0-	-583 B	-0-	761	2			N	-0-					40
*03	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2518	2	30	9	N	27					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1099	-0-	-296 B	-0-	1099	2			N	-0-					82
11	1230	N	906	-0-	-324 B	-0-	906	2			N	-0-					82
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	990	2	20	9	N	18					100
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1157	2	44	9	N	40					140
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					140
03	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	865	2	22	9	N	20					160

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	673	-0-	-226 B	-0-	673	2			N	-0-					155
11	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					155
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					155
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					155
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					155
*03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	1314	-0-	-2367 B	-0-	1264	2	50	9	N	45					215
11	939	X	939	-0-	-0- B	-0-	919	2	20	9	N	18					233
12	1488	X	94	-0-	-1394 B	-0-	94	2			N	-0-					233
01	1488	X	26	-0-	-1462 B	-0-	26	2			N	-0-	193	1			40
02	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					40

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1370	2	24	9	N	22	191	1	1	8	50
11	1350	N	1196	-0-	-154 B	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1667	2	11	9	N	10					60
01	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1584	2	44	9	N	40					100
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1202	2	31	9	N	28					128
03	1674	N	1374	-0-	-300 B	-0-	1348	2	26	9	N	24					152

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	X	-0-	-0-	-191 B	-0-					N	-0-					52
11	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					52
12	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					52
01	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	2 3	1 9	70	2	Y	3	4	1			3
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	5 11	1 9	142	2	Y	10	3	1			10
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	2 2	1 9	48	2	Y	2	9	1			3
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	5 21	1 9	143	2	Y	19	20	1			2
02	140	N	74	-0-	-66 B	-0-	2 10	1 9	62	2	Y	9	9	1			2
*03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	3 19	1 9	96	2	Y	17	9	1			10

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	38	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	42	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	51 2	1 9	1447	2	Y	2	1	1			1
01	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	47 2	1 9	1226	2	Y	2	2	1			1
02	1092	N	937	-0-	-155 B	-0-	35 2	1 9	900	2	Y	2	2	1			1
*03	1209	N	1041	-0-	-168 B	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

10	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	82 7	1 9	2615	2	Y	6	4	1			4
11	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	79 6	1 9	2396	2	Y	5	4	1			5
12	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	86 6	1 9	2433	2	Y	5	6	1			4
01	2677	X	2677	-0-	-0- B	-0-	99 10	1 9	2568	2	Y	9	10	1			3
02	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	87 9	1 9	2266	2	Y	8	8	1			3
03	2356	N	2131	-0-	-225 B	-0-	68 7	1 9	2056	2	Y	6	5	1			4

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	B	120	1	3811	2	Y	106	74	1			77
								117	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	B	116	1	3505	2	Y	98	74	1			101
								108	9									
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	B	122	1	3436	2	Y	115	131	1			85
								127	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	B	129	1	3350	2	Y	192	210	1			67
								211	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	B	112	1	2912	2	Y	152	162	1			57
								167	9									
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	B	104	1	3130	2	Y	185	126	1			116
								204	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

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	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	B	90	1	2871	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	B	96	1	2913	2	Y	6	5	1			6
								7	9									
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	B	105	1	2970	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	B	110	1	2854	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	B	99	1	2570	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
03	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	B	81	1	2436	2	Y	3	4	1			3
								3	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2303	-0-	-363	-0-	B	70	1	2226	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
11	2580	X	2066	-0-	-514	-0-	B	66	1	1994	2	Y	5	4	1			6
								6	9									
12	2666	X	2004	-0-	-662	-0-	B	68	1	1928	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
01	2387	X	2206	-0-	-181	-0-	B	81	1	2113	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	B	76	1	1986	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	B	72	1	2149	2	Y	6	5	1			4
								7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	B	59	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	B	50	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	B	61	1	1737	2	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	B	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	B	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	B	61	1	1838	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	5336	X	5336	-0-	-0- B	-0-	163	1	5173	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4571	-0-	-649 B	-0-	146	1	4425	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5138	-0-	-256 B	-0-	176	1	4962	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5102	-0-	-292 B	-0-	189	1	4913	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4529	-0-	-287 B	-0-	167	1	4362	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5035	-0-	-297 B	-0-	162	1	4873	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

10	11222	X	10438	-0-	-784 B	-0-	319	1	10119	2	Y	-0-					-0-
11	10860	X	9718	-0-	-1142 B	-0-	310	1	9408	2	Y	-0-					-0-
12	11222	X	9671	-0-	-1551 B	-0-	330	1	9341	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	9516	-0-	-1055 B	-0-	352	1	9164	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	8441	-0-	-995 B	-0-	312	1	8129	2	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9410	-0-	-1037 B	-0-	303	1	9107	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	15 3	1 9	489	2	Y	3	1	1			2
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	1 9	106	2	Y	1	2	1			1
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	15	-0-	-481 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

10	14B2 EXT		1	-0-	1 B	204	1	2			Y	-0-					-0-
11	213	X	9	-0-	-204 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	77	-0-	-140 B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	1 1	1 9	45	2	Y	1	1	1			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

10	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	69 18	1 9	2190	2	Y	16	11	1			12
11	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	68 17	1 9	2064	2	Y	15	11	1			16
12	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	88 19	1 9	2488	2	Y	17	20	1			13
01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	77 32	1 9	2014	2	Y	29	32	1			10
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	61 21	1 9	1595	2	Y	19	24	1			5
*03	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	64 9	1 9	1933	2	Y	8	7	1			6

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5678	-0-	-212 B	-0-	172	1	5462	2	Y	40	28	1			30
							44	9									
11	5820	X	5556	-0-	-264 B	-0-	176	1	5339	2	Y	37	28	1			39
							41	9									
12	6014	X	5646	-0-	-368 B	-0-	191	1	5407	2	Y	44	50	1			33
							48	9									
01	6014	X	5595	-0-	-419 B	-0-	204	1	5310	2	Y	74	81	1			26
							81	9									
02	5180	X	4995	-0-	-185 B	-0-	183	1	4764	2	Y	44	62	1			8
							48	9									
03	5735	X	5418	-0-	-317 B	-0-	174	1	5229	2	Y	14	12	1			10
							15	9									

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
10	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	84	1	2671	2	Y	19	13	1			14
							21	9									
11	2760	N	2697	-0-	-63 B	-0-	85	1	2593	2	Y	17	13	1			18
							19	9									
12	2728	N	2673	-0-	-55 B	-0-	91	1	2559	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
01	2790	N	2722	-0-	-68 B	-0-	99	1	2584	2	Y	35	38	1			12
							39	9									
02	2520	N	2427	-0-	-93 B	-0-	89	1	2307	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
*03	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	89	1	2679	2	Y	7	11	1			6
							8	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3823	-0-	-269 B	-0-	116	1	3698	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
11	3960	X	3638	-0-	-322 B	-0-	116	1	3515	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
12	3999	X	3610	-0-	-389 B	-0-	123	1	3478	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
01	3906	X	3663	-0-	-243 B	-0-	135	1	3513	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
02	3444	X	3315	-0-	-129 B	-0-	122	1	3182	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*03	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	125	1	3766	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	776	1	4321	2	N	24	24	1			12
							26	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0- B	-0-	580	1	4668	2	N	22	12	1			22
							24	9									
12	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	611	1	4648	2	N	21	24	1			19
							23	9									
01	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	672	1	4289	2	N	43	39	1			23
							47	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	605	1	3096	2	N	25	31	1			17
							28	9									
03	3007	X	2933	-0-	-74 B	-0-	614	1	2309	2	N	9	10	1			16
							10	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3693	-0-	-1391 B	-0-	555	1	3117	2	N	19	19	1			10
							21	9									
11	4920	X	3302	-0-	-1618 B	-0-	498	1	2789	2	N	14	9	1			15
							15	9									
12	5084	X	4197	-0-	-887 B	-0-	598	1	3579	2	N	18	18	1			15
							20	9									
01	4898	X	4472	-0-	-426 B	-0-	588	1	3844	2	N	36	29	1			22
							40	9									
02	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	511	1	3491	2	N	26	29	1			19
							29	9									
03	4185	X	3484	-0-	-701 B	-0-	487	1	2983	2	N	13	12	1			20
							14	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	28	1	256	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	114	-0-	-126 B	-0-	11	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	31	1	263	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	13	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	9	1	95	2	N	-0-	1	1			-0-
03	279	N	112	-0-	-167 B	-0-	10	1	101	2	N	1					1
							1	9									

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
10	3813	X	3311	-0-	-502 B	-0-	101	1	3197	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
11	3690	X	3147	-0-	-543 B	-0-	100	1	3036	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
12	3720	X	3005	-0-	-715 B	-0-	102	1	2890	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
01	3565	X	3237	-0-	-328 B	-0-	119	1	3095	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
02	2996	X	2905	-0-	-91 B	-0-	107	1	2779	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
*03	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	107	1	3214	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3900	X	3900	-0-	-0- B	-0-	118	1	3758	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	120	1	3637	2	Y	20	15	1			21
							22	9									
12	3844	X	3836	-0-	-8 B	-0-	130	1	3680	2	Y	24	27	1			18
							26	9									
01	3906	X	3736	-0-	-170 B	-0-	136	1	3556	2	Y	40	44	1			14
							44	9									
02	3528	X	3395	-0-	-133 B	-0-	124	1	3236	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
03	3906	X	3731	-0-	-175 B	-0-	120	1	3588	2	Y	21	21	1			12
							23	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6452	X	6452	-0-	-0- B	-0-	640	1	5778	2	N	31	30	1			16
							34	9									
11	6121	X	6121	-0-	-0- B	-0-	615	1	5478	2	N	25	15	1			26
							28	9									
12	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	672	1	5607	2	N	26	29	1			23
							29	9									
01	6124	X	6124	-0-	-0- B	-0-	601	1	5465	2	N	53	44	1			32
							58	9									
02	5800	X	5800	-0-	-0- B	-0-	511	1	5253	2	N	33	42	1			23
							36	9									
*03	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	551	1	5779	2	N	20	15	1			28
							22	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4278	X	3790	-0-	-488 B	-0-	116	1	3674	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3525	-0-	-495 B	-0-	112	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2885	-0-	-990 B	-0-	99	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3398	-0-	-477 B	-0-	126	1	3272	2	Y	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	140	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3522	-0-	-260 B	-0-	114	1	3408	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	11	1	288	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	6	1	205	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	6	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
01	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	8	1	232	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	196	N	130	-0-	-66 B	-0-	4	1	125	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	2	N	2	1	1			2
							2	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	11	1	280	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	46	-0-	-554 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	21	1	643	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	279	N	40	-0-	-239 B	-0-	1	1	38	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	19	1	531	2	N	6	3	1			3
							7	9									
03	620	N	331	-0-	-289 B	-0-	11	1	316	2	N	4	3	1			4
							4	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	13806	-0-	-1477 B	-0-	1370	1	12364	2	N	65	63	1			34
							72	9									
11	14490	X	12801	-0-	-1689 B	-0-	1286	1	11457	2	N	53	32	1			55
							58	9									
12	14198	X	9524	-0-	-4674 B	-0-	1013	1	8455	2	N	51	60	1			46
							56	9									
01	14198	X	13914	-0-	-284 B	-0-	1366	1	12414	2	N	122	96	1			72
							134	9									
02	12824	X	12585	-0-	-239 B	-0-	1109	1	11396	2	N	73	94	1			51
							80	9									
03	13795	X	13290	-0-	-505 B	-0-	1152	1	12093	2	N	41	32	1			60
							45	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	-0-	-932 B	-0-	55	1	498	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	191	1	1706	2	N	7	3	1			6
							8	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	146	1	1219	2	N	3	5	1			4
							3	9									
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	56	1	508	2	N	5	6	1			3
							6	9									
02	1344	N	589	-0-	-755 B	-0-	52	1	534	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	134	1	1403	2	N	2	1	1			3
							2	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	2	N	1					1
							1	9									

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	-0-	-701 B	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	349	-0-	-161 B	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	214	-0-	-313 B	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83 B	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	4837	-0-	-1177 B	-0-	148	1	4689	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4368	-0-	-1452 B	-0-	139	1	4229	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5132	-0-	-758 B	-0-	175	1	4957	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4442	-0-	-1262 B	-0-	164	1	4278	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3331	-0-	-1233 B	-0-	123	1	3208	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3947	-0-	-1199 B	-0-	127	1	3820	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	-0-	-2241 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	126	1	676	2	N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	227	1	3723	2	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	139	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	313	1	4415	2	N	-0-					-0-
*03	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	349	1	3879	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	24	1	127	2	N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61 B	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	50	1	118	2	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 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
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	24 1	1 9	116	2	N	1	1	1			-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	112	2	N	2	1	1			1
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	19 1	1 9	94	2	N	1	1	1			1
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	14 1	1 9	74	2	N	1	1	1			1
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	2	N	-0-					1

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

10	0		1171	-0-	1171	383504	1165	2	6	9	N	5	5	8			13
11	384909	X	1405	-0-	-383504	-0-	1405	2			N	-0-					13
12	8277	X	337	-0-	-7940	-0-	337	2			N	-0-					13
01	8277	X	445	-0-	-7832	-0-	435	2	10	9	N	9					22
02	7476	X	781	-0-	-6695	-0-	777	2	4	9	N	4					26
03	8277	X	1122	-0-	-7155	-0-	1122	2			N	-0-					26

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					73
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					73
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					73
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					73
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					73
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					73

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

10	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					92
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					92
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					92
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

10	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					148
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					148
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					148
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					148
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	508	2	85	9	N	77	175	1			50
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					203
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					203
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					203
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					203
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	2	21	9	N	19	182	1			40
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40

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
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					32
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					210
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-	180	1			30
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					30
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		561	-0-	561	561	561	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1267	706	2			Y	-0-					30

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	561	2	183	9	N	166	165	1			33
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					33
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					33
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					33
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					33

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					48
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					48
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	2484	2	176	9	Y	160	163	1			45
03	DLQ G-10		518	-0-	518	3178	518	2			Y	-0-					45

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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1792	2	110	9	N	100					165
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1895	2	52	9	N	47	169	1			43
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					43
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					43
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					43
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					43

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					95
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					95
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	612	2	131	9	N	119	181	1			33
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					33
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					33

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					32
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

10	2015	X	1794	-0-	-221	-0-	1794	2			N	-0-					52
11	2130	X	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			N	-0-					52
12	2201	X	994	-0-	-1207	-0-	994	2			N	-0-					52
01	2201	X	1090	-0-	-1111	-0-	1090	2			N	-0-					52
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	993	2	219	9	N	199	169	1			82
03	1798	X	1089	-0-	-709	-0-	1089	2			N	-0-					82

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	480	2	42	9	N	38					69
11	540	N	390	-0-	-150	-0-	372	2	18	9	N	16					85
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					88
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					88
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					88
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					88

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					92
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					92
12	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	3					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					95
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10		-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

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		194	-0-	194	194	153	2	41	9	Y	37					129
11	DLQ G-10		78	-0-	78	272	2	2	76	9	Y	69					198
12	272	N	-0-	-0-	-272	-0-					Y	7					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	170	1			110

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	291	2	43	9	Y	39					62
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	334					Y	45					107
12	334	N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	30					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	6	3	1							5
							7	9													
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	Y	3	5	1							3
							3	9													
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1153	2	Y	1	3	1							1
							1	9													
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	Y	-0-	1	1							-0-
02	560	N	111	-0-	-449	-0-	4	1	107	2	Y	-0-									-0-
03	1209	N	60	-0-	-1149	-0-	2	1	58	2	Y	-0-									-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	600	1	1289	2	N	76	53	1			55
							84	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	553	1	1132	2	N	68	52	1			71
							75	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	545	1	1202	2	N	82	93	1			60
							90	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563	1	1125	2	N	137	149	1			48
							151	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	487	1	1025	2	N	107	115	1			40
							118	9									
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	555	1	1356	2	N	20	41	1			19
							22	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	6436	-0-	6436	157030	441	1	5987	2	Y	7	5	1			5
						8	9									
11	SWR 10	6095	-0-	6095	163125	373	1	5714	2	Y	7	5	1			7
						8	9									
12	SWR 10	5984	-0-	5984	169109	390	1	5585	2	Y	8	9	1			6
						9	9									
01	SWR 10	5423	-0-	5423	174532	373	1	5035	2	Y	14	15	1			5
						15	9									
02	SWR 10	5473	-0-	5473	180005	387	1	5066	2	Y	18	12	1			11
						20	9									
03	SWR 10	2417	-0-	2417	182422	160	1	2220	2	Y	34	26	1			19
						37	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	115	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	119	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	135	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	372	-0-	-272	-0-	59	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	434	N	308	-0-	-126	-0-	123	1	185	9	Y	168	116	1			122
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	91	1	107	9	Y	97	116	1			103
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	26	99	1			30
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26 20	1 9	812	2	Y	18	12	1			12
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	562	2	Y	12	11	1			13
12	589	N	294	-0-	-295	-0-	9 18	1 9	267	2	Y	16	19	1			10
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	15 26	1 9	388	2	Y	24	29	1			5
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	17 48	1 9	433	2	Y	44	13	1			36
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	17 129	1 9	516	2	Y	117	81	1			72

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7					47
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2					49
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4					53
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6					59
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	2			N	-0-					59
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	N	11					70

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					22
11	3000	N	5704	-0-	2704	2704	5704	2			N	-0-					22
12	2709	N	5	-0-	-2704	-0-	5	2			N	-0-					22
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					22
02	504	X	11	-0-	-493	-0-	11	2			N	-0-					22
03	558	X	21	-0-	-537	-0-	21	2			N	-0-					22

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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4657	2	33	9	N	30					197
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4559	2	39	9	N	35					232
12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4741	2	26	9	N	24					256
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4661	2	105	9	N	95	179	1			172
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4139	2	28	9	N	25					197
*03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23	9	N	21	180	1			38

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	778	1	2495	2	N	16	15	1			8
						18	9									
11	3210 X	2487	-0-	-723	-0-	701	1	1774	2	N	11	8	1			11
						12	9									
12	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	805	1	2394	2	N	14	14	1			11
						15	9									
01	3286 X	1878	-0-	-1408	-0-	332	1	1528	2	N	16	19	1			8
						18	9									
02	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	686	1	2764	2	N	19	13	1			14
						21	9									
*03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	839	1	2732	2	N	11	9	1			16
						12	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	413	1	5190	2	N	95	176	1			222
							105	9									
11	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	379	1	4743	2	N	-0-	26	5			196
12	6634	X	5886	-0-	-748	-0-	382	1	5392	2	N	102					298
							112	9									
01	6634	X	459	-0-	-6175	-0-	171	1	288	2	N	-0-					298
02	5236	X	3972	-0-	-1264	-0-	307	1	3664	2	N	1					299
							1	9									
03	5890	X	1404	-0-	-4486	-0-	210	1	1194	2	N	-0-					299

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

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
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					23
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					23
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					23
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					23
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					23

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
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					419
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					419
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					419
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					419
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					419
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					419

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	399	1	984	2	N	7	7	1			4
							8	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	408	1	1489	2	N	8	4	1			8
							9	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	389	1	1621	2	N	8	9	1			7
							9	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	377	1	1414	2	N	16	12	1			11
							18	9									
02	1792	N	1691	-0-	-101	-0-	354	1	1327	2	N	9	13	1			7
							10	9									
03	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	396	1	1132	2	N	5	4	1			8
							6	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-	1	1			-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	N	10					10
							11	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	N	10	14	1			6
							11	9									
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	N	3	4	1			5
							3	9									

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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1231	1	727	2	N	10	13	1			6
							11	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1128	1	199	2	N	8	5	1			9
							9	9									
12	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	843	1	521	2	N	7	9	1			7
							8	9									
01	3100	N	3206	-0-	106	106	1080	1	2090	2	N	33	26	1			14
							36	9									
02	1260	N	644	-0-	-616	-0-	637	1	7	9	N	6	15	1			5
03	1364	N	841	-0-	-523	-0-	838	1	3	9	N	3	3	1			5

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
10	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	43	1	1097	2	N	5	6	1			3
							6	9									
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	N	5	3	1			5
							6	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	39	1	1228	2	N	6	6	1			5
							7	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	2	N	10	9	1			6
							11	9									
02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	35	1	1008	2	N	6	8	1			4
							7	9									
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	43	1	1179	2	N	5	3	1			6
							6	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1570	1	2703	2	N	21	22	1			10
							23	9									
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1489	1	2935	2	N	19	11	1			18
							21	9									
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	1528	1	2502	2	N	14	18	1			14
							15	9									
01	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	1511	1	2554	2	N	39	30	1			23
							43	9									
02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	1225	1	2385	2	N	23	30	1			16
							25	9									
*03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1346	1	2825	2	N	15	11	1			20
							17	9									

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	18	1	598	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	899	N	691	-0-	-208	-0-	21	1	666	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	22	1	673	2	N	6	5	1			4
							7	9									
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	16	1	443	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	21	1	594	2	N	2	2	1			3
							2	9									

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
10	2046	N	1118	-0-	-928	-0-	437	1	675	2	N	5	6	1			3
							6	9									
11	1230	N	525	-0-	-705	-0-	90	1	433	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	84	1	405	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	1116	N	783	-0-	-333	-0-	220	1	555	2	N	7	3	1			6
							8	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	443	1	944	2	N	9	9	1			6
							10	9									
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	219	1	722	2	N	2	3	1			5
							2	9									

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1582	-0-	-960	-0-	449	1	1124	2	N	8	6	1			5
							9	9									
11	1740	N	1160	-0-	-580	-0-	347	1	806	2	N	6	5	1			6
							7	9									
12	1178	N	354	-0-	-824	-0-	61	1	291	2	N	2	5	1			3
							2	9									
01	1581	N	345	-0-	-1236	-0-	58	1	285	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	1092	N	283	-0-	-809	-0-	45	1	236	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	2	1	1			2
							2	9									

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
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	216	1	1063	2	N	6	5	1			3
							7	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	254	1	1314	2	N	6	3	1			6
							7	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1	1247	2	N	8	8	1			6
							9	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	283	1	1400	2	N	13	11	1			8
							14	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	236	1	1239	2	N	9	11	1			6
							10	9									
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	240	1	1318	2	N	6	4	1			8
							7	9									

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	91	-0-	-870	-0-	6	1	84	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	1					1
							1	9									
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-	1	1			-0-
01	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	X	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	496	X	448	-0-	-48	-0-	30	1	416	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					23
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					23
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	2	28	9	N	25					48

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	242	1	2905	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	18	1	2043	2	N	-0-					160
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	29	1	3073	2	N	-0-					160
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					160
02	2800	X	2174	-0-	-626	-0-	152	1	2022	2	N	-0-					160
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					160

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	-0-					57
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1140	2	N	-0-					57
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	2	N	-0-					57
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					57
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					57
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	65	1	912	2	N	-0-					175
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-					175
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	-0-					175
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	N	-0-					175
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-					175
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					175

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	119	1	3635	2	N	1	1	8			184
							1	9									
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3973	2	162	9	N	147	184	1			147
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4143	2	83	9	N	75	2	8			220
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	2	N	5					225
							6	9									
02	3864	X	3799	-0-	-65	-0-	230	1	3437	2	N	120	185	1			160
							132	9									
03	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	141	1	3754	2	N	23	1	8			182
							25	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	313	1	4586	2	N	33	1	8			102
							36	9									
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	189	1	4113	2	N	134	2	8			234
							147	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	187	1	4046	2	N	5	2	8			237
							6	9									
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	181	1	3614	2	N	1	1	8			237
							1	9									
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	265	1	3339	2	N	-0-					237
03	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	165	1	3336	2	N	23	179	1	1	8	80
							25	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

10	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-					215
11	780	N	596	-0-	-184	-0-	583	3	13	9	N	12					227
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	869	3	34	9	N	31					258
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	N	7					265
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	3	11	9	N	10	171	1			104
03	899	N	719	-0-	-180	-0-	717	3	2	9	N	2					106

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	3	19	9	N	17					232
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	3	19	9	N	17	185	1			64
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1880	3	44	9	N	40					104
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1879	3	39	9	N	35					139
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1633	3	34	9	N	31					170
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1763	3	39	9	N	35					205

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

10	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3003	3	44	9	N	40					167
11	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2719	3	11	9	N	10					177
12	3193	X	2561	-0-	-632	-0-	2487	3	74	9	N	67	171	1			73
01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2669	3	33	9	N	30					103
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2419	3	21	9	N	19					122
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2689	3	25	9	N	23					145

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	3	21	9	N	19					172
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1481	3	3	9	N	3					175
12	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1770	3	11	9	N	10					185
01	2108	N	831	-0-	-1277	-0-	825	3	6	9	N	5					190
02	1372	N	1056	-0-	-316	-0-	1047	3	9	9	N	8					198
03	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1367	3	8	9	N	7					205

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1316	-0-	-1350	-0-	1316	3			N	-0-					128
11	2580	X	1225	-0-	-1355	-0-	1225	3			N	-0-					128
12	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	1494	3			N	-0-					128
01	1922	X	821	-0-	-1101	-0-	821	3			N	-0-					128
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	934	3			N	-0-					128
03	1488	N	897	-0-	-591	-0-	884	3	13	9	N	12					140

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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
10	4340	X	3192	-0-	-1148	-0-	3162	3	30	9	N	27					190
11	4200	X	2404	-0-	-1796	-0-	2361	3	43	9	N	39	182	1			47
12	4495	X	2886	-0-	-1609	-0-	2853	3	33	9	N	30					77
01	4495	X	1741	-0-	-2754	-0-	1708	3	33	9	N	30					107
02	4060	X	2063	-0-	-1997	-0-	2029	3	34	9	N	31					138
03	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	2540	3	32	9	N	29					167

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		740	-0-	740	2014	731	2	9	9	Y	8					44
11	DLQ G-10		638	-0-	638	2652	632	2	6	9	Y	5					49
12	3000	N	523	-0-	-2477	175	519	2	4	9	Y	4					53
01	546	N	371	-0-	-175	-0-	370	2	1	9	Y	1					54
02	588	N	300	-0-	-288	-0-	300	2			Y	-0-					54
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	49	1			10

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
10	DLQ G-10		1256	-0-	1256	4430	1246	2	10	9	Y	9					100
11	DLQ G-10		1351	-0-	1351	5781	1343	2	8	9	Y	7					107
12	3000	N	1218	-0-	-1782	3999	1211	2	7	9	Y	6					113
01	3100	N	1321	-0-	-1779	2220	1313	2	8	9	Y	7					120
02	2800	N	1010	-0-	-1790	430	1000	2	10	9	Y	9					129
*03	1593	N	1163	-0-	-430	-0-	1144	2	19	9	Y	17	127	1			19

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					60
11	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			Y	-0-					60
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					60
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					60
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					60
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					60

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		237	-0-	237	469	237	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					71
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					71
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	57	2	3	9	N	3					74
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	N	1					75
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					75
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1627	2	17	9	N	15					150
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	N	12					162
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18					180
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1486	2	68	9	N	62					242
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1370	2	23	9	N	21	175	1			88
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1497	2	35	9	N	32					120

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					155
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					155
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					155
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					163
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	462	2			N	-0-					163
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					163

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
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					140
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					140
12	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-					140
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1616	2	78	9	N	71	184	5			27
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	1404	2			N	-0-					27
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1596	2	44	9	N	40					67

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

10	6324	X	5284	-0-	-1040	-0-	5283	2	1	9	N	1	30	5	1	8	13
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					13
12	5735	X	5599	-0-	-136	-0-	5599	2			N	-0-					13
01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	5554	2			N	-0-					13
02	5908	X	4873	-0-	-1035	-0-	4873	2			N	-0-					13
03	6541	X	5380	-0-	-1161	-0-	5380	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

10	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					37
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					37
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

10	2232	N	1504	-0-	-728	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			68
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			N	-0-					68
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					68
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					68
02	1932	N	1651	-0-	-281	-0-	1651	2			N	-0-					68
03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
10	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
*02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

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
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7117	3	42	9	N	38					38
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					38
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					38
*02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					38
*03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	1	9	N	1					39

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
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	837	N	359	-0-	-478	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3890	-0-	790	790	3890	2			N	-0-					-0-
01	3003	N	2213	-0-	-790	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

10	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1289	-0-	-901	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1217	-0-	-1046	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*02	1652	X	863	-0-	-789	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	508	-0-	-856	-0-	508	2			N	-0-					-0-

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

10	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	2197	2	34	9	Y	31					94
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	1					95
12	1116	#	1016	-0-	-100	-0-	932	2	84	9	Y	76					171
01	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1813	2	92	9	Y	84	186	1			69
02	1344	#	631	-0-	-713	-0-	624	2	7	9	Y	6					75
03	1488	#	378	-0-	-1110	-0-	378	2			Y	-0-					75

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

10	558	#	225	-0-	-333	-0-	185	2	40	9	Y	36					80
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	177	178	1			79
12	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					79
01	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-					79
02	980	#	331	-0-	-649	-0-	324	2	7	9	Y	6					85
03	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					85

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	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
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					145
11	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					145
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					145
01	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					145
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	699	2	1	9	N	1					146
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					146

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	51	1	269	3	N	-0-					29
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	69	1	350	3	N	-0-					29
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	53	1	268	3	N	-0-					29
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	54	1	244	3	N	-0-					29
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	54	1	239	3	N	-0-					29
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	797	1	269	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					86
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					86
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					86
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					86
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					86
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					86
	HOOPER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 253304		COMPL. DATE 10/12/2009			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6886 - 7810		
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	587	3	1	9	N	1					58
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					58
12	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					58
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					58
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2					60
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					60
	MCINTYRE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 6868 - 7259		
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	495	3	1	9	N	1					105
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					105
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					105
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					105
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					105
	SURNSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6856 - 7097		
10	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3577	3	6	9	N	5					96
11	3720	X	2128	-0-	-1592	-0-	2127	3	1	9	N	1					97
12	4061	X	2026	-0-	-2035	-0-	2026	3			N	-0-					97
01	4061	X	1971	-0-	-2090	-0-	1960	3	11	9	N	10					107
02	3668	X	1885	-0-	-1783	-0-	1881	3	4	9	N	4					111
03	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	1925	3	4	9	N	4					115
	HIBBARD ENERGY, LP				383757												
	ANDERSON PARTNERSHIP				WELL #:		RRCID -> 190632		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6836 - 6848		
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
	RECLASSIFIED TO OIL					10/05/2015											

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015																

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORTUNE RESOURCES LLC 278755																	
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	178	1			100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662																	
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1623	2	70	9	N	64	179	1			25
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1717	2	63	9	N	57					82
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1554	2	75	9	N	68					150
01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1529	2	19	9	N	17					167
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	1437	2	9	9	N	8					175
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1503	2	30	9	N	27					202
TAB OPERATING, INC. 834244																	
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					138
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
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																	
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
03	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	#	716	-0-	-462	-0-	716	2			N	-0-					68
11	1170	#	722	-0-	-448	-0-	722	2			N	-0-					68
12	1209	#	688	-0-	-521	-0-	688	2			N	-0-					68
01	1209	#	687	-0-	-522	-0-	687	2			N	-0-					68
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					68
*03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					68

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					32
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
12	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					32
01	279	#	154	-0-	-125	-0-	148	2	6	9	N	5					37
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	281	2	11	9	N	10					47
*03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					57

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
10	248	#	163	-0-	-85	-0-	9	1	154	2	N	-0-					11
11	210	#	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-					11
12	217	#	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	N	-0-					11
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					11
02	168	#	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N	-0-					11
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	264	1	75	2	N	-0-	147	1			94
*08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	264	1	281	2	N	-0-					94
*09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	255	1	176	2	N	3					97
							3	9									
*10	550	R	550	-0-	-0-	-0-	264	1	286	2	N	-0-					97
*11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	255	1	126	2	N	26					123
							29	9									
*12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	264	1	197	2	N	23					146
							25	9									
*01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	264	1	285	2	N	44	159	1			31
							48	9									
*02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	238	1	254	2	N	19					50
							21	9									
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

10	217	#	146	-0-	-71	-0-	53	1	93	2	N	-0-					54
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
01	155	#	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
02	140	#	76	-0-	-64	-0-	48	1	28	2	N	-0-					54
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

10	248	#	156	-0-	-92	-0-	102	1	54	2	N	-0-					101
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	99	1	87	2	N	-0-					101
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112	2	N	-0-					101
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	2	N	-0-					101
*02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	92	1	132	2	N	-0-					101
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					101

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	272					Y	NO RPT					-0-

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
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	N	-0-					9
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					9
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					9
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-					9
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	3	1	73	2	N	-0-					9
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					9

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					104
11	1200	N	85	-0-	-1115	-0-	85	2			N	-0-					104
12	1240	N	101	-0-	-1139	-0-	101	2			N	-0-					104
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					104
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					5
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					11
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	252	2	14	9	N	13					24
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					27
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					27
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	2	N	-0-					236
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	90	1	262	2	N	-0-					236
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	N	-0-					236
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	291	2	N	-0-					236
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	84	1	255	2	N	-0-					236
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	240	-0-	-1558 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	399	-0-	-771 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	364	N	160	-0-	-204 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	3456	-0-	-1704 B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	2923	-0-	-2409 B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	3410	-0-	-1922 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2601	-0-	-955 B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3124	-0-	-565 B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	5159	-0-	-49 B	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	882	-0-	-4218 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4288	-0-	-982 B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4948	-0-	-198 B	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4280	-0-	-368 B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5026	-0-	-120 B	-0-	5026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	36	-0-	36	286	36	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	25	-0-	25	311	25	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	314	3	2			Y	-0-					-0-
01	314	N	-0-	-0-	-314	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	26	-0-	26	205	26	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	225	2	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		26	-0-	26	205	26	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	226	3	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3029	3	7	9	N	6					159
11	2550	N	1889	-0-	-661	-0-	1885	3	4	9	N	4					163
12	2604	N	2391	-0-	-213	-0-	2378	3	13	9	N	12					175
01	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2318	3	18	9	N	16					191
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					210
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2484	3	19	9	N	17					227

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2018 - P/A 11/07/18

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
10	12400	X	8385	-0-	-4015	-0-	8173	2	212	9	N	193	189	1	2	8	165
11	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12054	2	255	9	N	232	188	1	1	8	208
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12232	2	287	9	N	261	378	1			91
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12266	2	265	9	N	241	191	1			141
02	11480	X	10881	-0-	-599	-0-	10680	2	201	9	N	183	188	1			136
03	12710	X	12447	-0-	-263	-0-	12217	2	230	9	N	209	188	1			157

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1390	2	4	9	N	4					208
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					208
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3					211
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					216
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

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
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	870	N	292	-0-	-578	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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
10	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1615	3	6	9	N	5	5	8			-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	-0-					39
11	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	-0-					39
12	31136	X	745	-0-	-30391	-0-	745	2			N	-0-					39
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					40
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					40
03	744	X	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-					40

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	86	1	1034	2	Y	12					28
							13	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	2	Y	5					5
							6	9									
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	109	1	1240	2	Y	12					17
							13	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3843	X	3229	-0-		-614	-0-		248	1	2972	2	Y	8					18
									9	9									
11	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-		225	1	2757	2	Y	16	25	1	1	8	8
									18	9									
12	2573	X	2050	-0-		-523	-0-		155	1	1873	2	Y	20					28
									22	9									
01	3100	X	2204	-0-		-896	-0-		188	1	1975	2	Y	37	42	1			23
									41	9									
02	2800	X	2348	-0-		-452	-0-		183	1	2148	2	Y	15					38
									17	9									
03	3100	X	2547	-0-		-553	-0-		205	1	2329	2	Y	12					50
									13	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2856	-0-		-213	-0-		219	1	2628	2	Y	8					18
									9	9									
11	2790	X	2460	-0-		-330	-0-		185	1	2264	2	Y	10	23	1	1	8	4
									11	9									
12	2604	X	2551	-0-		-53	-0-		194	1	2346	2	Y	10					14
									11	9									
01	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-		232	1	2395	2	Y	18	21	1			11
									20	9									
02	2576	X	2229	-0-		-347	-0-		174	1	2045	2	Y	9					20
									10	9									
03	2852	X	1913	-0-		-939	-0-		155	1	1750	2	Y	7					27
									8	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1687	-0-		-111	-0-		128	1	1541	2	Y	16					34
									18	9									
11	1710	N	1539	-0-		-171	-0-		115	1	1405	2	Y	17	44	1	1	8	6
									19	9									
12	1736	N	1206	-0-		-530	-0-		92	1	1104	2	Y	9					15
									10	9									
01	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-		87	1	1033	2	Y	5	19	1			1
									6	9									
02	1428	N	1382	-0-		-46	-0-		108	1	1261	2	Y	12					13
									13	9									
03	1209	N	656	-0-		-553	-0-		52	1	594	2	Y	9					22
									10	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-		239	1	2863	2	Y	-0-					26
11	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-		246	1	3017	2	Y	22					48
									24	9									
12	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-		256	1	3085	2	Y	3	45	1	2	8	4
									3	9									
*01	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-		297	1	3104	2	Y	1	1	8			4
									1	9									
02	3080	X	2989	-0-		-91	-0-		234	1	2755	2	Y	-0-					4
*03	3410	X	3161	-0-		-249	-0-		253	1	2883	2	Y	23	24	1	1	8	2
									25	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	155	1	1857	2	Y	-0-					75
11	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	150	1	1840	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	155	1	1862	2	Y	-0-					75
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	180	1	1870	2	Y	-0-					75
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-					75
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	166	1	1894	2	Y	-0-					75

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	194	1	2333	2	Y	4					24
							4	9									
11	2730	X	1907	-0-	-823	-0-	144	1	1763	2	Y	-0-					24
12	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	174	1	2087	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
*01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	230	1	2398	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	207	1	2440	2	Y	32	47	1			9
							35	9									
*03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	2	Y	8	4	8			13
							9	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	441	-0-	-1233	-0-	33	1	408	2	N	-0-					53
11	1530	N	469	-0-	-1061	-0-	35	1	434	2	N	-0-					53
12	1240	N	602	-0-	-638	-0-	46	1	554	2	N	2					55
							2	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	N	-0-					55
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	N	-0-					55
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-					55

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	204	1	2447	2	Y	13					37
							14	9									
11	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	192	1	2346	2	Y	15	45	1	1	8	6
							17	9									
12	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	158	1	1910	2	Y	14					20
							15	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	21	29	1			12
							23	9									
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	160	1	1887	2	Y	13					25
							14	9									
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	188	1	2139	2	Y	17					42
							19	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-					90
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					90
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	132	1	1582	2	N	-0-					137
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	145	1	1777	2	N	1	1	8			137
							1	9									
12	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	140	1	1689	2	N	-0-					137
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					137
02	1792	N	1572	-0-	-220	-0-	123	1	1449	2	N	-0-					137
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	147	1	1668	2	N	-0-					137

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	63	1	757	2	N	19					39
							21	9									
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	59	1	719	2	N	17	1	8			55
							19	9									
12	1147	N	827	-0-	-320	-0-	62	1	744	2	N	19					74
							21	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	N	19	75	1			18
							21	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	16					34
							18	9									
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	65	1	743	2	N	10					44
							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. (I) GAS 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	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					86
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					86
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					86
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					86
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					86
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-					169
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	12	1	144	2	N	-0-					169
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	N	-0-					169
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	2	N	-0-					169
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-					169
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	193	1	2317	2	Y	-0-					46
11	2670	X	2083	-0-	-587	-0-	157	1	1925	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
12	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	173	1	2070	2	Y	-0-					46
01	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	224	1	2049	2	Y	-0-					46
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	165	1	1937	2	Y	-0-					46
03	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-					46

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
10	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	164	1	1963	2	Y	2					36
							2	9									
11	2370	N	2024	-0-	-346	-0-	153	1	1871	2	Y	-0-					36
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	192	1	2318	2	Y	-0-					36
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	314	1	3105	2	Y	-0-					36
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	321	1	3775	2	Y	15	47	1			4
							17	9									
*03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	331	1	3769	2	Y	2					6
							2	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
10	T. A.		6327	-0-	6327	22484	485	1	5839	2	Y	3					34
							3	9									
11	26992	X	4508	-0-	-22484	-0-	337	1	4171	2	Y	-0-					34
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	334	1	4016	2	Y	-0-					34
01	5177	X	3841	-0-	-1336	-0-	330	1	3511	2	Y	-0-					34
02	4676	X	2872	-0-	-1804	-0-	223	1	2620	2	Y	26	53	1			7
							29	9									
03	5177	X	3041	-0-	-2136	-0-	245	1	2792	2	Y	4					11
							4	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
*03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1265	-0-	-135	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
*03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
*03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
*03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	2108	-0-	-5642	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	5071	-0-	-4319	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	9453	-0-	-250	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9198	-0-	-505	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
*03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

10	5580	X	954	-0-	-4626	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1287	-0-	-2793	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1277	-0-	-151	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	11408	X	11279	-0-	-129	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	10445	-0-	-265	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	11319	-0-	-368	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	11042	-0-	-645	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	9640	-0-	-916	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10692	-0-	-623	-0-	10692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
*03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	308	N	97	-0-	-211	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3738	-0-	-702	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3238	-0-	-1381	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1969	-0-	-294	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3047	-0-	-1355	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	2919	-0-	-3839	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	2500	-0-	-4258	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	3122	-0-	-2982	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6131	-0-	-317	-0-	6131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2696	-0-	-156	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2318	-0-	-146	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 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
10	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6980	-0-	-429	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7127	-0-	-343	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7246	-0-	-473	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7373	-0-	-346	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6384	-0-	-280	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6687	-0-	-691	-0-	6687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	504	-0-	-860	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	808	-0-	-482	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4680	-0-	-125	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4735	-0-	-256	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4153	-0-	-327	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
*03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
*03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
*03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5223	-0-	-481	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4666	-0-	-1034	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	3392	-0-	-1816	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4139	-0-	-565	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4672	-0-	-939	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5374	-0-	-116	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5273	-0-	-400	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4826	-0-	-186	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5230	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
10	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1653	-0-	-417	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
*03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3249	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
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

10	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2709	-0-	-1135	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3115	-0-	-77	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

10	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	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 #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	910	-0-	-238	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	851	-0-	-265	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
*03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	896	N	658	-0-	-238	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
10	1829	N	1010	-0-	-819	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	342	-0-	-1086	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	402	-0-	-993	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 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
10	3131	X	2293	-0-	-838	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2400	-0-	-450	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	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
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 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
10	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2949	-0-	-861	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
*03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	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 #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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
10	2263	X	1560	-0-	-703	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1420	-0-	-200	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1416	-0-	-320	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1210	-0-	-358	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1242	-0-	-308	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5108	-0-	-442	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4163	-0-	-1665	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	3431	-0-	-1833	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4651	-0-	-619	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 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
10	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	450	-0-	-630	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2623	-0-	-849	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1932	-0-	-616	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

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
10	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1897	-0-	-91	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	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
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	837	N	249	-0-	-588	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
10	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4245	-0-	-735	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4517	-0-	-47	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	5155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 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
10	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4595	-0-	-85	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4772	-0-	-64	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4656	-0-	-118	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	4340	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
10	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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
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-

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
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2112	-0-	-324	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	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
10	1023	X	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	960	X	471	-0-	-489	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	992	X	518	-0-	-474	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	961	X	315	-0-	-646	-0-	315	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
10	5239	X	4072	-0-	-1167	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3545	-0-	-1675	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5450	-0-	-37	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4707	-0-	-249	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	5149	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 #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 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
10	2666	N	1836	-0-	-830	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2540	-0-	-312	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
*03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4388	-0-	-260	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

10	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2383	-0-	-347	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2316	-0-	-148	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

10	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2047	-0-	-774	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
*03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

10	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	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 #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	790	-0-	-264	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5073	-0-	-73	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4978	-0-	-62	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4560	-0-	-116	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	3286	X	2336	-0-	-950	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

10	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2405	-0-	-3	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1638	-0-	-842	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2598	-0-	-622	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

10	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2280	-0-	-520	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

10	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8182	-0-	-1645	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	9671	-0-	-156	-0-	9671	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8368	-0-	-508	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	9636	-0-	-191	-0-	9636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	868	N	359	-0-	-509	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2092	-0-	-176	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

10	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6698	-0-	-472	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7033	-0-	-500	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
*03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

10	5766	X	5097	-0-	-669	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4922	-0-	-202	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

10	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3128	-0-	-624	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	6712	-0-	-728	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6314	-0-	-1396	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	6171	-0-	-1796	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6207	-0-	-1760	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3381	-0-	-1114	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3576	-0-	-919	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3585	-0-	-475	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	5187	-0-	-3059	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7254	-0-	-1519	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7273	-0-	-651	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	8088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1759	-0-	-145	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	7363	-0-	-170	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7211	-0-	-319	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6701	-0-	-131	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7239	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1982	-0-	-146	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	-0-	-212	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	930	N	155	-0-	-775	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3184	X	2617	-0-	-567	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1783	-0-	-1037	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1776	-0-	-856	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

10	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

10	3100	N	2538	-0-	-562	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2668	-0-	-76	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2723	-0-	-385	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	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
10	3472	X	2679	-0-	-793	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	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
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
*03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	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
10	8959	X	8539	-0-	-420	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
*03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	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
10	7657	X	7002	-0-	-655	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6999	-0-	-411	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	5418	-0-	-2239	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6280	-0-	-440	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7150	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	6913	-0-	-2387	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8337	-0-	-243	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8032	-0-	-834	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8249	-0-	-617	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
*03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	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
10	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1041	-0-	-1036	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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
10	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	6007	-0-	-233	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5846	-0-	-602	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5440	-0-	-160	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5877	-0-	-323	-0-	5877	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
10	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3273	-0-	-1687	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3882	-0-	-10	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	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
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	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
10	8122	X	7019	-0-	-1103	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7686	-0-	-84	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7504	-0-	-525	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6710	-0-	-458	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	7696	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8196	-0-	-1507	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
11	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9548	-0-	-341	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	8912	-0-	-760	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	8472	-0-	-880	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	9240	-0-	-1114	-0-	9240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

10	1612	N	815	-0-	-797	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

10	1364	N	804	-0-	-560	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

10	6417	X	5601	-0-	-816	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5038	-0-	-1112	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	4438	-0-	-1917	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
*03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5403	-0-	-146	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5291	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
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
*03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	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
10	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3577	-0-	-427	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2281	-0-	-183	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	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
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	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
10	8866	X	8458	-0-	-408	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8204	-0-	-526	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8503	-0-	-518	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8150	-0-	-871	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7466	-0-	-654	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	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
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
*03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9339	-0-	-829	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	7714	-0-	-2336	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	7671	-0-	-2838	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	8498	-0-	-2011	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
02	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
*03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	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
10	7781	X	6890	-0-	-891	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7417	-0-	-353	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7944	-0-	-85	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7955	-0-	-74	-0-	7955	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
10	5611	X	4244	-0-	-1367	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3326	-0-	-1954	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	3403	-0-	-1960	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	2783	-0-	-2580	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	1787	-0-	-2973	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2940	-0-	-1307	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6280	-0-	-323	-0-	6280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3723	-0-	-276	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8954	-0-	-98	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	7919	-0-	-257	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	8716	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
*03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	920	-0-	-730	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	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
10	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5298	-0-	-342	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5235	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
10	9052	X	8460	-0-	-592	-0-	8460	3			N	-0-					-0-
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
02	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8260	-0-	-792	-0-	8260	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
10	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	5929	-0-	-851	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	5974	-0-	-784	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5526	-0-	-1015	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5584	-0-	-240	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
*03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3569	-0-	-1	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3135	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
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
*03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	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
10	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	8401	-0-	-1457	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8369	-0-	-1489	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	7248	-0-	-1488	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	7922	-0-	-1099	-0-	7922	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7504	-0-	-339	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7189	-0-	-491	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7403	-0-	-440	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7112	-0-	-700	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6772	-0-	-200	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
*03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
*03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	261	1	2515	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	3090	X	1904	-0-	-1186	-0-	178	1	1726	2	N	-0-					117
12	3379	X	1952	-0-	-1427	-0-	171	1	1780	2	N	1	1	8			117
							1	9									
01	3379	X	1891	-0-	-1488	-0-	167	1	1724	2	N	-0-					117
02	3052	X	1331	-0-	-1721	-0-	98	1	1233	2	N	-0-					117
03	2790	X	792	-0-	-1998	-0-	59	1	733	2	N	-0-					117

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4004	-0-	-168	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	592	-0-	-1485	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	65	-0-	-1811	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1015	-0-	-814	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4385	-0-	-420	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3458	-0-	-686	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1798	-0-	-527	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1296	-0-	-580	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4274	-0-	-624	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4136	-0-	-176	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	4561	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	3596	-0-	-1271	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4550	-0-	-70	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1721	-0-	-573	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	2004	-0-	-73	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1692	-0-	-100	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7594	-0-	-590	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7907	-0-	-253	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7036	-0-	-1396	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7074	-0-	-374	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7437	-0-	-747	-0-	7437	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
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
10	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5676	-0-	-28	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4625	-0-	-499	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
*03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4255	-0-	-519	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3888	-0-	-424	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	4255	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
10	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4935	-0-	-831	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4561	-0-	-647	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	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
10	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	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
10	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3490	-0-	-206	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	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
10	4309	X	3389	-0-	-920	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3122	-0-	-406	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	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
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1089	-0-	-395	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3077	-0-	-1325	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
*03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

10	8060	X	6219	-0-	-1841	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	5108	-0-	-2662	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7377	-0-	-249	-0-	7377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

10	4960	X	1553	-0-	-3407	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1224	-0-	-1266	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1051	-0-	-809	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	704	-0-	-696	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

10	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5310	-0-	-180	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5369	-0-	-304	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4837	-0-	-119	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

10	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	981	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
10	11457	X	4330	-0-	-7127	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	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
10	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
11	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	8617	-0-	-528	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8432	-0-	-868	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	6489	-0-	-1911	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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
10	2511	X	1302	-0-	-1209	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	1981	-0-	-2235	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2412	-0-	-750	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2682	-0-	-146	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

10	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6553	-0-	-437	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6864	-0-	-111	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	6723	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

10	8432	X	7988	-0-	-444	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7888	-0-	-152	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7769	-0-	-477	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	6945	-0-	-419	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7615	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

10	5332	X	4271	-0-	-1061	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4158	-0-	-432	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
*03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

10	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4986	-0-	-744	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5056	-0-	-865	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4948	-0-	-8	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

10	5859	X	5341	-0-	-518	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4078	-0-	-738	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3925	-0-	-1407	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16891	X	5556	-0-	-11335	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
*03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

10	7967	X	6918	-0-	-1049	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6464	-0-	-796	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5968	-0-	-696	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

10	4185	X	3459	-0-	-726	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

10	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

10	6169	X	3759	-0-	-2410	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	2853	-0-	-3267	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5124	-0-	-196	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5540	-0-	-846	-0-	5540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

10	1457	N	920	-0-	-537	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	947	-0-	-229	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

10	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					85
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	10	1	93	2	N	-0-					85
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					85
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	23	1	241	2	N	-0-					85
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					85
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	7	1	86	2	N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	141	-0-	-913	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	755	-0-	-385	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	456	-0-	-1063	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2527	-0-	-273	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	545	2	74	9	N	67					228
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	1	1	762	2	N	61	188	1			101
							67	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	1	1	901	2	N	65					166
							72	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	69	184	1			51
							76	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	951	2	N	59					110
							65	9									
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	1	1	918	2	N	62					172
							68	9									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	85	1	821	2	N	1	1	8			20
							1	9									
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	77	1	751	2	N	-0-					20
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	81	1	848	2	N	2	2	8			20
							2	9									
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	66	1	682	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	56	1	705	2	N	-0-					20
03	930	N	712	-0-	-218	-0-	53	1	659	2	N	-0-					20

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
10	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2393	-0-	-407	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	662	-0-	-2314	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1461	-0-	-554	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1348	-0-	-192	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	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
10	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	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
10	3534	X	1704	-0-	-1830	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2638	-0-	-927	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
*03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	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
10	3410	X	2202	-0-	-1208	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2028	-0-	-1002	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1889	-0-	-267	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-					61
11	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					61
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					61
01	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					61
02	28	N	6	-0-	-22 B	-0-	6	2			N	-0-					61
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-	15	1			46

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

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

10	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1192	2	20	9	N	18					270
11	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1448	2	32	9	N	29	181	1			118
12	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1342	2	43	9	N	39					157
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1133	2	39	9	N	35					192
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	1305	2	43	9	N	39	191	1			40
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1681	2	36	9	N	33					73

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

10	DLQ	G-10	77	-0-	77	614	77	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	667	53	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8	-0-	8	675	8	2			Y	-0-					-0-
01	675	N	-0-	-0-	-675	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					34
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4390	2	43	9	N	39	183	1			55
11	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	3770	2			N	-0-					55
12	3968	X	3044	-0-	-924	-0-	3004	2	40	9	N	36					91
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3155	2	24	9	N	22	92	1			21
02	3584	X	80	-0-	-3504	-0-	32	2	48	9	N	44					65
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					65

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
10	2945	X	1487	-0-	-1458	-0-	1477	2	10	9	N	9					228
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					228
12	5053	X	2539	-0-	-2514	-0-	2515	2	24	9	N	22					250
01	5053	X	1614	-0-	-3439	-0-	1599	2	15	9	N	14	95	1			169
*02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4044	2	23	9	N	21					190
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					190

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					60
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					60
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					60
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4					124
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					124
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					127
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					129
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	2	10	9	N	9					99
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					99
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					101
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					104
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-					64
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-					64
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					64
01	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					64
03	DLQ G-10		10	-0-	10	51	10	2			Y	-0-	60	1			4

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
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					181
11	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			Y	-0-					181
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					181
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					181
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					181
03	DLQ G-10		7	-0-	7	35	7	2			Y	-0-	45	1			136

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
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					137
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					137
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					137
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					137
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					137
03	DLQ G-10		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-	15	1			122

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
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					118
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					118
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					118
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					118
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					118
03	DLQ G-10		5	-0-	5	25	5	2			Y	-0-	35	1			83

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
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-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	170	1	1640	2	Y	3					77
							3	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1588	2	Y	11					88
							12	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	160	1	1663	2	Y	14					102
							15	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	18					120
							20	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	2	Y	1					121
							1	9									
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	Y	9					130
							10	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	135	1	1296	2	Y	-0-					1
11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-					1
12	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	123	1	1284	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	116	1	1196	2	Y	-0-					1
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	78	1	986	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	76	1	948	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
10	6014	X	5555	-0-	-459	-0-	393	1	5059	2	Y	94	177	1			181
							103	9									
11	5820	X	5596	-0-	-224	-0-	405	1	5078	2	Y	103	239	1			45
							113	9									
12	5921	X	5452	-0-	-469	-0-	406	1	4935	2	Y	101					146
							111	9									
01	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	401	1	4818	2	Y	133	180	1			99
							146	9									
02	5236	X	4984	-0-	-252	-0-	369	1	4510	2	Y	95					194
							105	9									
03	5797	X	5157	-0-	-640	-0-	388	1	4679	2	Y	82	203	1	6	8	67
							90	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	47	1	1744	2	Y	69	34	1			39
							76	9									
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	Y	61	74	1			26
							67	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	23	41	1			8
							25	9									
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	21	1	792	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	29	22	1			15
							32	9									

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	3			N	-0-					-0-
01	2730	N	2635	-0-	-95	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

10	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1941	2	24	9	N	22					212
11	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	1998	2	26	9	N	24					236
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	N	23					259
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	N	15					274
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1969	2	18	9	N	16					290
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11					301

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1654	2	23	9	N	21					193
11	1620	N	1141	-0-	-479	-0-	1124	2	17	9	N	15					208
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2104	2	15	9	N	14					222
01	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1502	2	10	9	N	9					231
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					243
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18	9	N	16					259

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					45
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					45
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					45
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					45
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					45
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

10	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2794	2	30	9	N	27	182	1			30
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3155	2	20	9	N	18					48
12	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	2492	2	22	9	N	20					68
01	3038	X	1353	-0-	-1685	-0-	1336	2	17	9	N	15					83
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22	9	N	20					103
*03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	2	20	9	N	18					121

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

10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1984	2	81	9	N	74	191	1			50
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1966	2	61	9	N	55					105
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1916	2	91	9	N	83					188
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1889	2	52	9	N	47	187	1			48
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1417	2	83	9	N	75					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307		12438	-0-	131	131	12361	2	77	9	N	70					190
11	10500	#	8813	-0-	-1687	-0-	8782	2	31	9	N	28	185	1			33
12	11186	R	11186	-0-	-0-	-0-	11102	2	84	9	N	76					109
01	10850	#	10455	-0-	-395	-0-	10383	2	72	9	N	65					174
02	10786	R	10786	-0-	-0-	-0-	10710	2	76	9	N	69	186	1			57
*03	12307		12689	-0-	382	382	12590	2	99	9	N	90					147

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3350	4	525	9	Y	477	443	1			97
11	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	2375	4	416	9	Y	378	413	1			62
12	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2552	4	375	9	Y	341	344	1			59
01	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	2541	4	475	9	Y	432	391	1			100
02	3500	X	2134	-0-	-1366	-0-	91	1	1766	4	Y	252	308	1			44
							277	9									
03	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	92	1	2122	4	Y	266	275	1			35
							293	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3197	4	54	9	Y	49	48	1			10
11	2130	X	1216	-0-	-914	-0-	1173	4	43	9	Y	39	42	1			7
12	3689	X	1220	-0-	-2469	-0-	1201	4	19	9	Y	17	21	1			3
01	3689	X	1607	-0-	-2082	-0-	1575	4	32	9	Y	29	25	1			7
02	3332	X	1320	-0-	-2012	-0-	63	1	1218	4	Y	35	36	1			6
							39	9									
03	3255	X	2189	-0-	-1066	-0-	89	1	2044	4	Y	51	50	1			7
							56	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	4	10	9	Y	9	8	1			2
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	4	9	9	Y	8	9	1			1
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	4	18	9	Y	16	14	1			3
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1913	4	23	9	Y	21	19	1			5
02	1400	N	880	-0-	-520	-0-	43	1	837	4	Y	-0-	5	1			-0-
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	4	Y	-0-					-0-

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
10	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	2930	4	308	9	Y	280	255	1			57
11	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	2955	4	257	9	Y	234	252	1			39
12	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3209	4	317	9	Y	288	277	1			50
01	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2568	4	322	9	Y	293	275	1			68
02	2996	X	2301	-0-	-695	-0-	96	1	1862	4	Y	312	325	1			55
							343	9									
*03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	180	1	4154	4	Y	613	586	1	3	8	79
							674	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
10	7285	X	5224	-0-	-2061	-0-	5015	4	209	9	Y	190	183	1			39
11	7380	X	6280	-0-	-1100	-0-	6090	4	190	9	Y	173	184	1			28
12	7626	X	4210	-0-	-3416	-0-	4053	4	157	9	Y	143	147	1			24
01	7626	X	5467	-0-	-2159	-0-	5208	4	259	9	Y	235	204	1			55
02	5852	X	4137	-0-	-1715	-0-	195	1	3785	4	Y	143	173	1			25
							157	9									
03	6479	X	4733	-0-	-1746	-0-	190	1	4382	4	Y	146	152	1			19
							161	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
10	5487	X	313	-0-	-5174	-0-	300	4	13	9	Y	12	17	1			3
11	2220	X	608	-0-	-1612	-0-	593	4	15	9	Y	14	15	1			2
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

10	13082	X	11318	-0-	-1764	-0-	10761	4	557	9	Y	506	483	1			103
11	11970	X	10142	-0-	-1828	-0-	9446	4	696	9	Y	633	547	1			189
12	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	11806	4	572	9	Y	520	620	1			89
01	11966	X	10576	-0-	-1390	-0-	9961	4	615	9	Y	559	520	1	1	8	127
02	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	803	1	15583	4	Y	736	731	1	1	8	131
							810	9									
03	12369	X	12338	-0-	-31	-0-	492	1	11330	4	Y	469	539	1			61
							516	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1302	2	37	9	N	34					83
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1396	2	39	9	N	35					118
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	963	2	30	9	N	27					145
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	N	33	149	1			29
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	2	32	9	N	29					58
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1110	2	34	9	N	31					89

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1799	-0-	-340	-0-	1785	2	14	9	N	13					115
11	2070	X	1350	-0-	-720	-0-	1326	2	24	9	N	22					137
12	2139	X	1627	-0-	-512	-0-	1591	2	36	9	N	33					170
01	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	1124	2	13	9	N	12					182
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10					192
03	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	1194	2	9	9	N	8					200

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	70	2	N	-0-					75
							16	3									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	8					83
							19	3	9	9							
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	7					90
							16	3	8	9							
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	58	2	N	7					97
							5	3	8	9							
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
							3	3									
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	10					107
							11	3	11	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

10	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	172	2	N	7					95
							24	3	8	9							
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	177	2	N	-0-					95
							24	3									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	N	-0-					95
							32	3									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	N	13					108
							13	3	14	9							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					108
							11	3									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	206	2	N	9					117
							13	3	10	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					52
							26	3									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					52
							24	3									
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	88	2	N	-0-					52
							21	3									
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	100	2	N	-0-					52
							9	3									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					52
							14	3									
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	10	47	1			15
							10	3	11	9							

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

10	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	84	2	N	-0-					73
							12	3									
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	36	2	N	-0-					73
							4	3									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					73
							23	3									
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	54	2	N	-0-					73
							4	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	4					77
							7	3	4	9							
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	84	2	N	3					80
							6	3	3	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

10	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	44	1	864	2	N	2					47
							117	3	2	9							
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-					47
							84	3									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	N	-0-					47
							81	3									
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	72	1	618	2	N	-0-					47
							40	3									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	-0-					47
							49	3									
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	724	2	N	-0-					47
							46	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-					48
							114	3									
11	2430	N	706	-0-	-1724	-0-	55	1	573	2	N	-0-					48
							78	3									
12	1581	N	885	-0-	-696	-0-	73	1	715	2	N	-0-					48
							97	3									
01	992	N	774	-0-	-218	-0-	77	1	656	2	N	-0-					48
							41	3									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	195	1	1974	2	N	24					72
							136	3	26	9							
*03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	159	1	1513	2	N	41					113
							97	3	45	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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	3					23
							22	3	3	9							
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	15	1	147	2	N	2					25
							19	3	2	9							
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	128	2	N	-0-					25
							18	3									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	15					40
							10	3	17	9							
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					40
							14	3									
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	2					42
							8	3	2	9							

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	19					77
							133	3	21	9							
11	1320	N	860	-0-	-460	-0-	68	1	698	2	N	-0-					77
							94	3									
12	496	N	17	-0-	-479	-0-	2	1	14	2	N	-0-					77
							1	3									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	130	1	1105	2	N	20					97
							70	3	22	9							
02	812	N	472	-0-	-340	-0-	40	1	404	2	N	-0-					97
							28	3									
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	888	2	N	-0-					97
							57	3									

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	7					42
							234	3	8	9							
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	78	1	776	2	N	8					50
							176	3	9	9							
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1178	2	N	13					63
							268	3	14	9							
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	111	1	878	2	N	12					75
							79	3	13	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	842	2	N	8					83
							81	3	9	9							
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	958	2	N	14					97
							88	3	15	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	N	7					120
							179	3	8	9							
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	80	1	791	2	N	5					125
							179	3	6	9							
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	86	1	813	2	N	12					137
							186	3	13	9							
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	90	1	718	2	N	15					152
							66	3	17	9							
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	65	1	618	2	N	3					155
							59	3	3	9							
03	1085	N	786	-0-	-299	-0-	73	1	652	2	N	2	129	1			28
							59	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	3					28
							214	3	3	9							
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	80	1	807	2	N	5					33
							184	3	6	9							
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	83	1	789	2	N	4					37
							180	3	4	9							
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	124	1	993	2	N	6					43
							91	3	7	9							
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	78	1	743	2	N	7					50
							72	3	8	9							
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	96	1	859	2	N	7					57
							78	3	8	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	2					42
							39	3	2	9							
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	124	2	N	1					43
							28	3	1	9							
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					43
							44	3									
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	13	1	107	2	N	9					52
							10	3	10	9							
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	1					53
							16	3	1	9							
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	16	1	143	2	N	4					57
							13	3	4	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	2	N	-0-					77
							185	3									
11	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	94	1	970	2	N	-0-					77
							132	3									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	-0-					77
							133	3									
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	152	1	1294	2	N	-0-					77
							82	3									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	983	2	N	-0-					77
							68	3									
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	N	3					80
							72	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	N	8					113
							196	3	9	9							
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	93	1	927	2	N	5					118
							211	3	6	9							
12	1147	N	875	-0-	-272	-0-	68	1	649	2	N	9					127
							148	3	10	9							
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	101	1	804	2	N	1					128
							73	3	1	9							
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	54	1	513	2	N	5					133
							49	3	6	9							
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	68	1	605	2	N	4					137
							55	3	4	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	N	-0-					40
							125	3									
11	1380	N	988	-0-	-392	-0-	76	1	794	2	N	8					48
							109	3	9	9							
12	1209	N	855	-0-	-354	-0-	70	1	686	2	N	5					53
							93	3	6	9							
01	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	101	1	860	2	N	17					70
							54	3	19	9							
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	58	1	579	2	N	7					77
							39	3	8	9							
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	801	2	N	6					83
							51	3	7	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	N	18					83
							122	3	20	9							
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	86	1	894	2	N	12					95
							122	3	13	9							
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	91	1	890	2	N	28					123
							120	3	31	9							
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	194	1	1650	2	N	-0-					123
							104	3									
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	80	1	801	2	N	18	114	1			27
							55	3	20	9							
03	1147	N	867	-0-	-280	-0-	76	1	720	2	N	23					50
							46	3	25	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	110	1	2189	2	N	9					117
							297	3	10	9							
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	253	1	2611	2	N	10					127
							354	3	11	9							
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	276	1	2708	2	N	11					138
							368	3	12	9							
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	288	1	2454	2	N	15					153
							155	3	17	9							
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	234	1	2369	2	N	12	65	1			100
							164	3	13	9							
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	263	1	2492	2	N	-0-	77	1			23
							158	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	N	5					35
							130	3	6	9							
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	3					38
							135	3	3	9							
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	40	1	375	2	N	9					47
							85	3	10	9							
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	670	2	N	10					57
							60	3	11	9							
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	697	2	N	8					65
							67	3	9	9							
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	700	2	N	3					68
							64	3	3	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
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	38	1	747	2	N	-0-					18
							101	3									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	701	2	N	-0-					18
							95	3									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	84	1	830	2	N	-0-					18
							113	3									
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	89	1	760	2	N	-0-					18
							48	3									
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	64	1	643	2	N	-0-					18
							44	3									
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	81	1	767	2	N	7					25
							48	3	8	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
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	22					130
							197	3	24	9							
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	N	22					152
							174	3	24	9							
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	64	1	599	2	N	13					165
							136	3	14	9							
01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	48	1	380	2	N	7					172
							35	3	8	9							
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	905	2	N	15					187
							88	3	17	9							
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	N	34	176	1			45
							63	3	37	9							

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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					95
							26	3									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	7					102
							27	3	8	9							
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	1					103
							24	3	1	9							
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	15					118
							12	3	17	9							
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	5					123
							14	3	6	9							
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	10					133
							11	3	11	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2	2	8			22
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8			22
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	2	8			22
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			22
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	454	2	43	9	N	39	1	8			60
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3	3	8			60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					20
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			20
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					20
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					20
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1320	2	24	9	Y	22	19	1			3
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1600	2	21	9	Y	19	11	1			11
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	2	23	9	Y	21	22	1			10
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18	24	1			4
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1571	2	22	9	Y	20	12	1			12

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
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
*03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38874	X	32432	-0-	-6442	-0-	32291	2	141	9	Y	128	200	1			15
11	37620	X	31931	-0-	-5689	-0-	31724	2	207	9	Y	188	172	1			31
12	35308	X	35308	-0-	-0-	-0-	35143	2	165	9	Y	150	92	1			89
01	37221	X	37221	-0-	-0-	-0-	37023	2	198	9	Y	180	182	1	12	8	75
02	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	31997	2	163	9	Y	148	184	1	7	8	32
*03	36769	X	36769	-0-	-0-	-0-	36574	2	195	9	Y	177	93	1	14	8	102

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37169	X	32387	-0-	-4782	-0-	32188	2	199	9	Y	181	291	1			20
11	34380	X	29179	-0-	-5201	-0-	29019	2	160	9	Y	145	142	1			23
12	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	37025	2	147	9	Y	134	77	1			80
01	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36928	2	156	9	Y	142	158	1			64
02	30328	X	30328	-0-	-0-	-0-	30204	2	124	9	Y	113	151	1			26
*03	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33383	2	139	9	Y	126	74	1			78

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589		778	-0-	189	13259	282	1	496	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	747	-0-	-2253	11006	251	1	496	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	600	-0-	-2500	8506	150	1	450	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	54	-0-	-3046	5460	10	1	44	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	20	-0-	-2780	2680	3	1	17	2	N	-0-					-0-
*03	2700	N	20	-0-	-2680	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	16	1	1380	2	N	35					60
							39	9									
11	690	N	190	-0-	-500	-0-	22	1	151	2	N	15					75
							17	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	2	N	10					85
							11	9									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1436	2	N	10					95
							11	9									
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	N	10					105
							11	9									
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1465	2	N	10					115
							11	9									

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
10	1891	N	1060	-0-	-831	-0-	117	1	939	2	N	4					51
							4	9									
11	2040	N	1344	-0-	-696	-0-	25	1	1306	2	N	12					63
							13	9									
12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	98	1	1560	2	N	11					74
							12	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1831	2	N	11					85
							12	9									
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1573	2	N	11					96
							12	9									
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	2	N	11					107
							12	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					37
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-	37	7			-0-
12	2728	X	125	-0-	-2603	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	113	-0-	-2336	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					83
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-	27	7			56
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					56
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					56
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					56

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	16	1	3788	2	N	50					179
							55	9									
11	3000	X	2322	-0-	-678	-0-	96	1	2226	2	N	-0-	40	7			139
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	254	1	2905	2	N	-0-					139
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	280	1	3843	2	N	45	170	1			14
							50	9									
*02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	143	1	3089	2	N	45					59
							50	9									
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	180	1	4047	2	N	45					104
							50	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	140	1	855	2	N	-0-					50
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	163	1	651	2	N	-0-	1	7			49
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	115	1	529	2	N	6					55
							7	9									
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	208	1	682	2	N	6					61
							7	9									
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	211	1	849	2	N	6					67
							7	9									
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	367	1	1181	2	N	6					73
							7	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	124	1	1295	2	N	-0-					2
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	285	1	1140	2	N	84					86
							92	9									
12	1054	N	357	-0-	-697	-0-	64	1	293	2	N	-0-					86
01	1395	N	622	-0-	-773	-0-	145	1	477	2	N	-0-					86
02	1260	N	527	-0-	-733	-0-	104	1	423	2	N	-0-					86
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	257	1	827	2	N	-0-					86

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					15
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	2					17
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					17
01	620	N	157	-0-	-463	-0-	154	3	3	9	N	3					20
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20

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
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3148	3	3	9	N	3					45
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	3	4	9	N	4					49
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					49
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					49
*02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					49
*03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					49

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
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5					48
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7					55
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					58
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	3	4	9	N	4					62
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					62
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					62

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	12040	-0-	-980	-0-	12032	3	8	9	N	7					32
11	12390	X	11487	-0-	-903	-0-	11464	3	23	9	N	21					53
12	12555	X	11950	-0-	-605	-0-	11900	3	50	9	N	45					98
01	12369	X	11731	-0-	-638	-0-	11730	3	1	9	N	1					99
02	11004	X	10490	-0-	-514	-0-	10490	3			N	-0-					99
03	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	11501	3			N	-0-					99

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	12276	X	11599	-0-	-677	-0-	11571	3	28	9	N	25					172
11	11760	X	10717	-0-	-1043	-0-	10691	3	26	9	N	24	148	1			48
12	12059	X	6363	-0-	-5696	-0-	6354	3	9	9	N	8					56
01	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15442	3	19	9	N	17					73
*02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	3			N	-0-					73
*03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	3			N	-0-					73

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47368	X	46536	-0-	-832	-0-	46247	3	289	9	N	263	180	1			203
11	49171	X	49171	-0-	-0-	-0-	48917	3	254	9	N	231	179	1			255
12	58899	X	58899	-0-	-0-	-0-	58594	3	305	9	N	277	354	1			178
01	60736	X	60736	-0-	-0-	-0-	60483	3	253	9	N	230	181	1			227
*02	53112	X	53112	-0-	-0-	-0-	52918	3	194	9	N	176	180	1			223
*03	54487	X	54487	-0-	-0-	-0-	54180	3	307	9	N	279	339	1			163

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1085	N	775	-0-	-310	-0-	13	1	762	2	N	-0-					63
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	267	1	1070	2	N	-0-	63	7			-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	221	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	281	1	925	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1138	-0-	-94	-0-	227	1	911	2	N	-0-					-0-
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	303	1	973	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-					103
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-	103	7			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	35	1	116	2	N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	15	1	63	2	N	-0-					-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	25	1	78	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	16	1	1298	2	N	-0-					23
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	277	1	1110	2	N	-0-	23	7			-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	266	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	337	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1281	-0-	-7	-0-	255	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	328	1	1058	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	70	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	5					123
							6	9									
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	N	47					170
							52	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	110					280
							121	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	N	65					345
							72	9									
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	N	65					410
							72	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	182	2	N	42					452
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	111	1			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					272

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	N	-0-					118
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	150	1	601	2	N	22					140
							24	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	125	1	583	2	N	-0-					140
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	137	1	453	2	N	-0-					140
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	120	1	484	2	N	-0-					140
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	250	1	806	2	N	-0-					140

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
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	16	1	1765	2	N	-0-					7
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	368	1	1471	2	N	-0-	7	7			-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	346	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	448	1	1473	2	N	-0-					-0-
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	355	1	1429	2	N	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	465	1	1497	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	16	1	376	2	N	-0-					9
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	85	1	339	2	N	-0-	9	7			-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	354	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	75	1	305	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	98	1	319	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	16	1	2038	2	N	25	150	1			43
							28	9									
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	528	1	2114	2	N	-0-	16	7			27
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	482	1	2232	2	N	11					38
							12	9									
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	629	1	2068	2	N	11					49
							12	9									
02	2464	N	2400	-0-	-64	-0-	476	1	1912	2	N	11					60
							12	9									
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	619	1	1996	2	N	11					71
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

	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
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	16	1	1209	2	N	-0-					37
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	79	1	1097	2	N	-0-	37	7			-0-
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	127	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	75	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	44	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	46	1	1031	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

	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
10	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	16	1	1785	2	N	1					42
							1	9									
11	2400	X	1867	-0-	-533	-0-	373	1	1492	2	N	2					44
							2	9									
12	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	293	1	1360	2	N	19					63
							21	9									
01	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	394	1	1295	2	N	19					82
							21	9									
*02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	381	1	1534	2	N	19					101
							21	9									
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	422	1	1360	2	N	19					120
							21	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

	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
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	2	N	-0-					60
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	478	2	N	-0-	60	7			-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	133	1	614	2	N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	135	1	446	2	N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	121	1	489	2	N	-0-					-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	145	1	467	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	140	1	1571	2	N	43					138
							47	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	348	1	1391	2	N	17	117	1			38
							19	9									
12	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	240	1	1108	2	N	13					51
							14	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	431	1	1419	2	N	13					64
							14	9									
02	1624	N	1615	-0-	-9	-0-	319	1	1282	2	N	13					77
							14	9									
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	401	1	1292	2	N	13					90
							14	9									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

10	930	N	924	-0-	-6	-0-	16	1	908	2	N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	190	1	760	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	170	1	789	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	218	1	715	2	N	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	164	1	658	2	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	216	1	696	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

10	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	442	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	417	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	675	1	2219	2	N	-0-					-0-
*02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	531	1	2136	2	N	-0-					-0-
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	633	1	2041	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

10	2604	X	2397	-0-	-207	-0-	16	1	2348	2	N	30	165	1			38
							33	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	513	1	2053	2	N	-0-	15	7			23
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	465	1	2155	2	N	10					33
							11	9									
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	580	1	1907	2	N	10					43
							11	9									
02	2352	N	2129	-0-	-223	-0-	393	1	1585	2	N	137	177	1			3
							151	9									
03	2604	N	2284	-0-	-320	-0-	505	1	1628	2	N	137					140
							151	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2477	2	N	53	36	1			67
							58	9									
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	540	1	2163	2	N	21					88
							23	9									
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	493	1	2285	2	N	15	65	1			38
							17	9									
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	648	1	2131	2	N	15					53
							17	9									
02	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	492	1	1977	2	N	15					68
							17	9									
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	654	1	2106	2	N	15					83
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	99	1	685	2	N	-0-					202
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	93	1	373	2	N	81					283
							89	9									
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	129	1	601	2	N	61					344
							67	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	169	1	556	2	N	61					405
							67	9									
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	128	1	518	2	N	22					427
							24	9									
03	744	N	419	-0-	-325	-0-	93	1	302	2	N	22					449
							24	9									

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
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	16	1	1749	2	N	-0-					33
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	379	1	1519	2	N	44					77
							48	9									
12	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	177	1	815	2	N	32	72	1			37
							35	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	408	1	1341	2	N	32					69
							35	9									
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	360	1	1447	2	N	32					101
							35	9									
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	482	1	1555	2	N	32					133
							35	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	2	N	-0-					62
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	253	1	1013	2	N	180	182	1			60
							198	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	229	1	1063	2	N	204					264
							224	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	311	1	1023	2	N	56					320
							62	9									
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	239	1	963	2	N	56					376
							62	9									
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	320	1	1031	2	N	43					419
							47	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
10	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	16	1	1331	2	N	-0-					175
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	386	1	1543	2	N	-0-	47	7			128
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	347	1	1608	2	N	8	70	1			66
							9	9									
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	559	1	1838	2	N	8					74
							9	9									
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	399	1	1604	2	N	8					82
							9	9									
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	467	1	1504	2	N	8					90
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	16	1	1546	2	N	61	168	1			13
							67	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	393	1	1573	2	N	45					58
							50	9									
12	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	185	1	856	2	N	-0-					58
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	427	1	1403	2	N	15					73
							17	9									
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	96	163	1			6
							106	9									
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	438	1	1411	2	N	96					102
							106	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	16	1	2198	2	N	-0-					20
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	479	1	1918	2	N	18					38
							20	9									
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	447	1	2071	2	N	-0-					38
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	574	1	1888	2	N	-0-					38
02	2212	N	2007	-0-	-205	-0-	400	1	1607	2	N	-0-					38
03	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	567	1	1828	2	N	-0-					38

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	16	1	1825	2	N	150					218
							165	9									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	402	1	1610	2	N	-0-	55	7			163
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	361	1	1668	2	N	150	164	1			149
							165	9									
*01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	462	1	1517	2	N	2					151
							2	9									
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	358	1	1437	2	N	150					301
							165	9									
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	457	1	1471	2	N	99					400
							109	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

10	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	131	1	985	2	N	-0-					93
11	1500	X	706	-0-	-794	-0-	141	1	565	2	N	-0-	5	7			88
12	1519	X	1421	-0-	-98	-0-	253	1	1168	2	N	-0-					88
01	1271	X	559	-0-	-712	-0-	130	1	429	2	N	-0-					88
02	1148	X	676	-0-	-472	-0-	135	1	541	2	N	-0-					88
*03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1176	1	3787	2	N	-0-					88

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	16	1	1747	2	N	17					40
							19	9									
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	383	1	1533	2	N	104					144
							114	9									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	345	1	1594	2	N	-0-					144
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	433	1	1421	2	N	67					211
							74	9									
*02	1792	N	1471	-0-	-321	-0-	278	1	1119	2	N	67					278
							74	9									
*03	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	355	1	1142	2	N	-0-					278

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	953	2	N	-0-					10
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	156	1	624	2	N	-0-	10	7			-0-
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	106	1	487	2	N	-0-					-0-
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	169	1	553	2	N	-0-					-0-
02	728	N	525	-0-	-203	-0-	105	1	420	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	815	-0-	-456	-0-	193	1	622	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

10	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	16	1	1208	2	N	-0-					77
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	318	1	1272	2	N	-0-	5	7			72
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	288	1	1335	2	N	4					76
							4	9									
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	364	1	1197	2	N	4					80
							4	9									
02	1484	N	1305	-0-	-179	-0-	259	1	1042	2	N	4					84
							4	9									
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	348	1	1121	2	N	4					88
							4	9									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

10	558	N	531	-0-	-27	-0-	16	1	515	2	N	-0-					90
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	110	1	438	2	N	-0-					90
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	91	1	421	2	N	-0-					90
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	157	1	516	2	N	-0-					90
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	2	N	-0-					90
03	1674	N	753	-0-	-921	-0-	178	1	575	2	N	-0-					90

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

10	3100	N	2245	-0-	-855	7533	16	1	2229	2	N	-0-					53
11	3000	N	2519	-0-	-481	7052	481	1	1926	2	N	102					155
							112	9									
12	3100	N	2543	-0-	-557	6495	451	1	2086	2	N	5	95	1			65
							6	9									
01	3100	N	2518	-0-	-582	5913	586	1	1926	2	N	5					70
							6	9									
*02	2800	N	2260	-0-	-540	5373	449	1	1805	2	N	5					75
							6	9									
*03	3100	N	2498	-0-	-602	4771	590	1	1902	2	N	5					80
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	16	1	2485	2	N	5					144
							6	9									
11	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	478	1	1914	2	N	-0-	24	7			120
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	531	1	2459	2	N	-0-					120
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	691	1	2274	2	N	-0-					120
*02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	522	1	2100	2	N	-0-					120
03	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	631	1	2031	2	N	-0-					120

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
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	2	N	-0-					40
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	313	1	1254	2	N	18					58
							20	9									
12	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	206	1	953	2	N	15					73
							17	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	352	1	1156	2	N	15					88
							17	9									
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	287	1	1155	2	N	15					103
							17	9									
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	326	1	1053	2	N	15					118
							17	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
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	16	1	92	2	N	-0-					22
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	178					200
							196	9									
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	74	2	N	45	173	1			72
							50	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	45					117
							50	9									
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	45					162
							50	9									
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	N	45					207
							50	9									

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
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	16	1	77	2	N	-0-					14
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	18	1	72	2	N	-0-	14	7			-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	18	1	81	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	N	-0-					-0-

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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1375	2	N	-0-					115
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	302	1	1208	2	N	-0-	13	7			102
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	278	1	1286	2	N	-0-					102
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	365	1	1200	2	N	-0-					102
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	274	1	1106	2	N	-0-					102
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	343	1	1104	2	N	-0-					102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	16	1	2356	2	N	-0-					103
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	525	1	2100	2	N	10					113
							11	9									
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	471	1	2180	2	N	8	106	1			15
							9	9									
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	618	1	2033	2	N	8					23
							9	9									
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	470	1	1887	2	N	8					31
							9	9									
*03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	621	1	2001	2	N	8					39
							9	9									

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
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1712	2	N	2					154
							2	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	373	1	1495	2	N	-0-	154	7			-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	329	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	969	-0-	-767	-0-	226	1	743	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	296	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	358	1	1153	2	N	-0-					-0-

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
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	16	1	2204	2	N	-0-					74
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	476	1	1904	2	N	71					145
							78	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	437	1	2022	2	N	-0-					145
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	570	1	1873	2	N	-0-					145
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	434	1	1746	2	N	49	176	1			18
							54	9									
03	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	562	1	1813	2	N	49					67
							54	9									

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
10	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	16	1	3366	2	N	-0-					13
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	759	1	3037	2	N	49					62
							54	9									
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	696	1	3223	2	N	52					114
							57	9									
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	897	1	2952	2	N	52					166
							57	9									
*02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	694	1	2792	2	N	52					218
							57	9									
*03	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	916	1	2948	2	N	32					250
							35	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	21					98
							158	3	23	9							
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	N	14					112
							142	3	15	9							
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	N	26					138
							159	3	29	9							
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	710	2	N	27					165
							57	3	30	9							
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	53	1	568	2	N	11	151	1			25
							49	3	12	9							
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	831	2	N	25					50
							68	3	28	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	N	3					50
							180	3	3	9							
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-					50
							144	3									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	85	1	951	2	N	-0-					50
							188	3									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	179	1	1656	2	N	-0-					50
							134	3									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	580	2	N	-0-					50
							50	3									
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	46	1	456	2	N	-0-					50
							37	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	180	1	3429	2	N	34	132	1			40
							37	9									
11	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	136	1	2580	2	N	33					73
							36	9									
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	171	1	3246	2	N	57					130
							63	9									
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	2963	2	N	43	155	1			18
							47	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	158	1	2994	2	N	24					42
							26	9									
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	143	1	2709	2	N	33					75
							36	9									

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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	N	1					23
							188	3	1	9							
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	2	N	-0-					23
							235	3									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	N	2					25
							286	3	2	9							
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	N	3					28
							108	3	3	9							
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					28
							98	3									
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	771	2	N	-0-					28
							62	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					75
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					75
12	341	N	-0-	-0-	-341	-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

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

10	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	121	2	N	-0-					25
							24	3									
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	94	2	N	-0-					25
							19	3									
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	80	2	N	-0-					25
							16	3									
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
							6	3									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	9	1	82	2	N	-0-					25
							6	3									
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					25
							8	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					43
							220	3									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	N	4					47
							175	3	4	9							
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	912	2	N	-0-					47
							181	3									
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	93	1	862	2	N	1					48
							70	3	1	9							
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	67	1	726	2	N	-0-					48
							63	3									
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	87	1	864	2	N	-0-					48
							70	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	35					72
							40	3	39	9							
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	5					77
							43	3	6	9							
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	58	2	N	5					82
							12	3	6	9							
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	11					93
							12	3	12	9							
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					93
							9	3									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	69	2	N	7					100
							6	3	8	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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	96	1	985	2	N	22					140
							199	3	24	9							
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	161	1	1430	2	N	42					182
							290	3	46	9							
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	177	1	1585	2	N	50	175	1			57
							321	3	55	9							
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	215	1	1639	2	N	38					95
							175	3	42	9							
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	169	1	1485	2	N	33					128
							167	3	36	9							
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	196	1	1674	2	N	42					170
							179	3	46	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	35	1	885	2	N	-0-					28
							175	3									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	78	1	894	2	N	10					38
							177	3	11	9							
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	85	1	959	2	N	-0-					38
							190	3									
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	95	1	887	2	N	2					40
							72	3	2	9							
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	70	1	756	2	N	-0-					40
							65	3									
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	104	1	1028	2	N	17					57
							83	3	19	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	29	1	824	2	N	-0-					17
							71	3									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	N	-0-					17
							69	3									
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	57	1	687	2	N	-0-					17
							59	3									
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	88	1	774	2	N	-0-					17
							37	3									
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	63	1	728	2	N	-0-					17
							39	3									
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	3					20
							39	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. (I) GAS 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	53	1	1354	2	N	-0-					39
							268	3									
11	1440	N	974	-0-	-466	-0-	66	1	758	2	N	-0-					39
							150	3									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	105	1	1179	2	N	-0-					39
							233	3									
01	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	106	1	981	2	N	-0-					39
							79	3									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	971	2	N	-0-					39
							84	3									
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	102	1	1011	2	N	-0-					39
							82	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	559	2	N	-0-					36
							121	3									
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	45	1	511	2	N	-0-					36
							110	3									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	N	-0-					36
							109	3									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	87	1	798	2	N	-0-					36
							72	3									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					36
							63	3									
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	69	1	722	2	N	-0-					36
							65	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	92	1	2113	2	N	32					100
							457	3	35	9							
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	2	N	27					127
							478	3	30	9							
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	198	1	2204	2	N	25					152
							477	3	28	9							
01	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	201	1	1840	2	N	24	163	1			13
							164	3	26	9							
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	189	1	2136	2	N	40					53
							202	3	44	9							
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	204	1	2140	2	N	10					63
							192	3	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	3					53
							22	3	3	9							
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	5	1	57	2	N	-0-					53
							11	3									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					53
							13	3									
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	65	2	N	-0-					53
							5	3									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					53
							7	3									
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	60	2	N	-0-					53
							5	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	177	1	4505	2	N	19					52
							892	3	21	9							
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	335	1	3847	2	N	16					68
							763	3	18	9							
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	294	1	3303	2	N	10					78
							654	3	11	9							
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	329	1	3042	2	N	15					93
							246	3	17	9							
02	3332	X	3048	-0-	-284	-0-	238	1	2574	2	N	12					105
							223	3	13	9							
03	3689	X	1925	-0-	-1764	-0-	164	1	1627	2	N	2	77	1			30
							132	3	2	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	28	1	801	2	N	-0-					65
							69	3									
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-					65
							70	3									
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	61	1	750	2	N	-0-					65
							65	3									
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	70	1	624	2	N	3					68
							31	3	3	9							
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	59	1	683	2	N	-0-					68
							37	3									
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	58	1	610	2	N	-0-					68
							30	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	29	1	729	2	N	-0-					40
							144	3									
11	1170	N	883	-0-	-287	-0-	60	1	687	2	N	-0-					40
							136	3									
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	75	1	843	2	N	-0-					40
							167	3									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	106	1	982	2	N	7					47
							80	3	8	9							
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	53	1	573	2	N	-0-					47
							49	3									
03	1085	N	897	-0-	-188	-0-	77	1	759	2	N	-0-					47
							61	3									

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
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	30	1	856	2	N	-0-					43
							74	3									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	N	-0-					43
							72	3									
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	52	1	632	2	N	-0-					43
							55	3									
01	961	N	726	-0-	-235	-0-	70	1	625	2	N	-0-					43
							31	3									
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	64	1	743	2	N	4					47
							41	3	4	9							
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	715	2	N	-0-					47
							35	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	4650	X	4159	-0-	-491	-0-	132	1	3361	2	N	-0-					42
							666	3									
11	4500	X	3900	-0-	-600	-0-	263	1	3027	2	N	8					50
							601	3	9	9							
12	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	266	1	2995	2	N	8					58
							594	3	9	9							
01	4433	X	3826	-0-	-607	-0-	347	1	3209	2	N	9					67
							260	3	10	9							
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	307	1	3320	2	N	5					72
							287	3	6	9							
03	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	335	1	3323	2	N	8					80
							270	3	9	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	4	1	103	2	N	-0-					52
							23	3									
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	84	2	N	-0-					52
							18	3									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					52
							40	3									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	-0-					52
							26	3									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					52
							19	3									
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	117	2	N	-0-					52
							11	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	N	-0-					28
							136	3									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	N	-0-					28
							104	3									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	123	1	1380	2	N	-0-					28
							273	3									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	127	1	1169	2	N	-0-					28
							94	3									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					28
							97	3									
03	1364	N	306	-0-	-1058	-0-	26	1	259	2	N	-0-					28
							21	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	166	1	4234	2	N	5					50
							839	3	6	9							
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	368	1	4222	2	N	8					58
							837	3	9	9							
12	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	353	1	3961	2	N	4					62
							784	3	4	9							
01	5239	X	4552	-0-	-687	-0-	412	1	3813	2	N	16					78
							309	3	18	9							
02	5068	X	4353	-0-	-715	-0-	340	1	3674	2	N	19					97
							318	3	21	9							
03	5611	X	4921	-0-	-690	-0-	419	1	4158	2	N	5					102
							338	3	6	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
10	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	212	1	5743	2	N	55					215
							912	3	61	9							
11	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	449	1	5383	2	N	44	184	1			75
							855	3	48	9							
12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	497	1	5597	2	N	53					128
							888	3	58	9							
01	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	578	1	5335	2	N	57					185
							359	3	63	9							
02	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	484	1	5346	2	N	59	169	1			75
							388	3	65	9							
*03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	583	1	6035	2	N	57					132
							407	3	63	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	91	1	2634	2	N	1					103
							229	3	1	9							
11	2340	X	2183	-0-	-157	-0-	148	1	1866	2	N	7					110
							161	3	8	9							
12	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	185	1	2252	2	N	7					117
							195	3	8	9							
01	3007	X	1744	-0-	-1263	-0-	168	1	1494	2	N	8					125
							73	3	9	9							
02	2716	X	2380	-0-	-336	-0-	180	1	2081	2	N	5					130
							113	3	6	9							
03	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	194	1	2067	2	N	5					135
							102	3	6	9							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	461	1	2614	2	N	30					108
							532	3	33	9							
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	547	1	2291	2	N	27					135
							466	3	30	9							
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	571	1	2372	2	N	30					165
							483	3	33	9							
01	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	619	1	2316	2	N	18	160	1			23
							265	3	20	9							
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	524	1	2109	2	N	30					53
							253	3	33	9							
03	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	595	1	2417	2	N	25					78
							277	3	28	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	174	1	4443	2	N	8					40
							880	3	9	9							
11	4950	X	4223	-0-	-727	-0-	286	1	3279	2	N	7					47
							650	3	8	9							
12	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	311	1	3495	2	N	8					55
							692	3	9	9							
01	5208	X	4326	-0-	-882	-0-	393	1	3633	2	N	5					60
							294	3	6	9							
02	4704	X	3853	-0-	-851	-0-	302	1	3260	2	N	8					68
							282	3	9	9							
03	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	387	1	3841	2	N	10					78
							312	3	11	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
10	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	169	1	3183	2	N	13					68
							624	3	14	9							
11	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	296	1	2977	2	N	10					78
							583	3	11	9							
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	318	1	3146	2	N	7					85
							617	3	8	9							
01	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	385	1	3188	2	N	10					95
							264	3	11	9							
02	3612	X	3565	-0-	-47	-0-	304	1	2983	2	N	13					108
							264	3	14	9							
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	350	1	3309	2	N	10					118
							275	3	11	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
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
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	11259	-0-	-955	-0-	11206	2	53	9	N	48	340	1			68
11	11820	X	1608	-0-	-10212	-0-	1608	2			N	-0-					68
12	10385	X	1696	-0-	-8689	-0-	1608	2	88	9	N	80					148
01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11921	2	43	9	N	39					187
02	10640	X	9658	-0-	-982	-0-	9629	2	29	9	N	26					213
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					213

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	16	1	2357	2	N	-0-					80
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	13	7			67
12	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	70	1	2187	2	N	8					75
							9	9									
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					75
02	2800	N	4489	-0-	1689	1689	144	1	4345	2	N	-0-					75
*03	2743	N	1054	-0-	-1689	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

10	341	N	287	-0-	-54	-0-	9	1	258	2	N	18	125	1			35
							20	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	9					44
							10	9									
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					44
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	6	1	186	2	N	-0-					44
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-					44
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	N	-0-					44

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	93	1	1043	2	N	6	2	8			194
							7	9									
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	65	1	980	2	N	2					196
							2	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1222	2	N	6					202
							7	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	N	-0-					202
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	898	2	N	1	1	8			202
							1	9									
03	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	76	1	961	2	N	5	1	8			206
							6	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

10	899	N	308	-0-	-591	-0-	25	1	277	2	N	5					130
							6	9									
11	750	N	159	-0-	-591	-0-	9	1	144	2	N	5					135
							6	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					135
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	16	1	203	2	N	-0-					135
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	2	N	-0-					135
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	6	1	78	2	N	-0-					135

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	105	1	1177	2	N	-0-					177
11	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	70	1	1064	2	N	-0-					177
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	N	-0-					177
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1198	2	N	-0-	129	1			48
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					48
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	89	1	1122	2	N	-0-					48

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

10	806	N	501	-0-	-305	-0-	41	1	460	2	N	-0-					97
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	140	1	2130	2	N	-0-					97
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	N	-0-					97
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					97
02	1428	N	544	-0-	-884	-0-	49	1	495	2	N	-0-					97
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

10	8773	X	8008	-0-	-765	-0-	8008	2			N	-0-					252
11	8490	X	8154	-0-	-336	-0-	8154	2			N	-0-					252
12	8897	X	7982	-0-	-915	-0-	7982	2			N	-0-					252
01	8897	X	5552	-0-	-3345	-0-	5552	2			N	-0-					252
02	8036	X	6747	-0-	-1289	-0-	6746	2	1	9	N	1	1	8			252
03	8432	X	5765	-0-	-2667	-0-	5764	2	1	9	N	1	1	8			252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS 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-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	-0-	-330	-0-	31	1	259	2	N	-0-					57
11	600	N	308	-0-	-292	-0-	27	1	281	2	N	-0-					57
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					57
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57

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
10	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	127	1	882	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	140	1	911	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	223	1	1456	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	214	1	1361	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	228	1	1648	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	Y	10	6	1			4
							11	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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	208	1	1799	2	N	3	3	8			46
							3	9									
11	1890	N	1476	-0-	-414	-0-	106	1	1370	2	N	-0-					46
12	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	73	1	1585	2	N	4	4	8			46
							4	9									
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	85	1	1781	2	N	-0-					46
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1678	2	N	-0-					46
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	49	1	1454	2	N	4	4	8			46
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	138	1	954	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	128	1	824	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1116	N	938	-0-	-178	-0-	124	1	811	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	123	1	780	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1	880	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	142	1	882	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

10	1209	N	428	-0-	-781	-0-	53	1	367	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1170	N	259	-0-	-911	-0-	34	1	218	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	373	1	2404	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	3100	N	5207	-0-	2107	2107	708	1	4495	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	2769	N	662	-0-	-2107	-0-	82	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

10	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	411	1	2855	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
11	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	423	1	2726	2	Y	37	35	1			14
							41	9									
12	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	430	1	2814	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	412	1	2619	2	Y	42	54	1			7
							46	9									
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	424	1	3062	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
*03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	456	1	2852	2	Y	58	37	1			24
							64	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

10	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	321	1	2765	2	N	9	9	8			42
							10	9									
11	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	209	1	2667	2	N	-0-					42
12	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	135	1	2935	2	N	4	4	8			42
							4	9									
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	N	-0-					42
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	122	1	2844	2	N	-0-					42
03	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	89	1	2621	2	N	5	5	8			42
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	885	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	128	1	823	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	114	1	748	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	96	1	608	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	90	1	654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	111	1	693	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					20
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					20
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1207	2			N	-0-					20
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

10	3100	N	3283	-0-	183	737	404	1	2822	2	Y	52	91	1			-0-
							57	9									
11	3000	N	4010	-0-	1010	1747	545	1	3465	2	Y	-0-					-0-
12	9484	X	7737	-0-	-1747	-0-	1026	1	6711	2	Y	-0-					-0-
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	990	1	6284	2	Y	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	549	1	3925	2	Y	66	56	1			10
							73	9									
03	7750	X	3371	-0-	-4379	-0-	446	1	2839	2	Y	78	69	1			19
							86	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

10	775	X	664	-0-	-111	-0-	82	1	568	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	660	N	402	-0-	-258	-0-	52	1	335	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	744	N	435	-0-	-309	-0-	56	1	368	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	651	N	462	-0-	-189	-0-	60	1	388	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	648	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	588	2	Y	19	12	1			8
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	24	1	165	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	194	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	192	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	168	1	1066	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	961	2	Y	25	16	1			10
							28	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	478	-0-	-390	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	86	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	2	Y	-0-					-0-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	115	1	713	2	Y	-0-					-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2607	2	7	9	N	6	6	8			13
11	3000	N	3447	-0-	447	447	3444	2	3	9	N	3	3	8			13
12	2465	N	2018	-0-	-447	-0-	2018	2			N	-0-					13
01	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					13
02	2464	X	2042	-0-	-422	-0-	2042	2			N	-0-					13
03	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1738	2	51	9	N	46					59

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	248	1	1721	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	192	1	1241	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	239	1	1559	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	218	1	1382	2	Y	63	55	1			11
							69	9									
02	1792	X	1566	-0-	-226	-0-	185	1	1333	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
03	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	250	1	1550	2	Y	85	51	1			39
							94	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	338	1	2354	2	Y	114	85	1			37
							125	9									
11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	208	1	1339	2	Y	107	105	1			39
							118	9									
12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	260	1	1703	2	Y	78	70	1			47
							86	9									
01	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	315	1	1998	2	Y	105	135	1			17
							116	9									
02	2548	X	1943	-0-	-605	-0-	229	1	1642	2	Y	65	75	1			7
							72	9									
*03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	397	1	2469	2	Y	145	93	1			59
							160	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	6231	X	6136	-0-	-95	-0-	765	1	5309	2	Y	56	48	1			18
							62	9									
11	6000	X	5294	-0-	-706	-0-	704	1	4533	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
12	6200	X	5513	-0-	-687	-0-	724	1	4745	2	Y	40	34	1			25
							44	9									
01	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	748	1	4750	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	711	1	5130	2	Y	35	40	1			4
							39	9									
03	6138	X	5776	-0-	-362	-0-	789	1	4901	2	Y	78	50	1			32
							86	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
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	86	1	604	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	690	N	274	-0-	-416	-0-	35	1	236	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	651	N	50	-0-	-601	-0-	6	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	682	N	41	-0-	-641	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2728	X	1167	-0-	-1561	-0-	147	1	1016	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	172	1	1078	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
12	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	379	1	2477	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	369	1	2346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	323	1	2330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	343	1	2137	2	Y	2	1	1			1
							2	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
10	1333	N	819	-0-	-514	-0-	101	1	710	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	163	1	1049	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1457	N	962	-0-	-495	-0-	126	1	832	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	139	1	879	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	261	1	1866	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	149	1	913	2	Y	15	10	1			6
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3100	X	919	-0-	-2181	-0-	112	1	800	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	390	1	2514	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
12	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	349	1	2284	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
01	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	337	1	2139	2	Y	20	29	1			2
							22	9									
02	2744	X	2639	-0-	-105	-0-	320	1	2309	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	357	1	2223	2	Y	19	12	1			8
							21	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
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	126	1	870	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	117	1	754	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	1023	N	910	-0-	-113	-0-	120	1	783	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	114	1	723	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	782	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	780	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	313	2	143	9	N	130					130
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	307	2	100	9	N	91	177	1			44
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26					70

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
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	64	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	230	-0-	-190	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	154	1	1066	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	147	1	944	2	Y	39	38	1			14
							43	9									
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	149	1	974	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	147	1	931	2	Y	28	37	1			4
							31	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	107	1	768	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	131	1	811	2	Y	39	25	1			16
							43	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
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	210	1	1807	2	N	-0-					18
11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	127	1	1606	2	N	-0-					18
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	86	1	1878	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	81	1	1695	2	N	-0-					18
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-					18
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					18

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
10	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	583	1	4043	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
11	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	576	1	3708	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4114	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	563	1	3572	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	549	1	3961	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	547	1	3404	2	Y	19	12	1			8
							21	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
10	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	163	1	1138	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
11	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	208	1	1341	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
12	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	218	1	1428	2	Y	26	23	1			16
							29	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1529	2	Y	35	45	1			6
							39	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	217	1	1564	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	232	1	1446	2	Y	49	31	1			20
							54	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	666	1	4622	2	Y	56	48	1			18
							62	9									
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	627	1	4036	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
12	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	698	1	4563	2	Y	39	34	1			24
							43	9									
01	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	752	1	4776	2	Y	51	67	1			8
							56	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	596	1	4299	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
03	5363	X	4789	-0-	-574	-0-	651	1	4058	2	Y	73	47	1			30
							80	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
10	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	277	1	2377	2	N	14	14	8			27
							15	9									
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	182	1	2328	2	N	-0-					27
12	2883	X	1973	-0-	-910	-0-	85	1	1882	2	N	5	5	8			27
							6	9									
01	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	85	1	1774	2	N	-0-					27
02	2408	X	2068	-0-	-340	-0-	85	1	1983	2	N	-0-					27
03	2666	X	1944	-0-	-722	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					27

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
10	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	223	1	1543	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
11	1950	N	1323	-0-	-627	-0-	174	1	1113	2	Y	33	32	1			12
							36	9									
12	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	201	1	1314	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
01	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	216	1	1360	2	Y	35	45	1			6
							39	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	191	1	1375	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	230	1	1427	2	Y	64	40	1			26
							70	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
10	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	210	1	1451	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	240	1	1566	2	Y	32	31	1			12
							35	9									
12	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	189	1	1240	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
01	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	171	1	1086	2	Y	27	39	1			4
							30	9									
02	1708	N	1499	-0-	-209	-0-	182	1	1300	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	142	1	913	2	Y	25	13	1			14
							28	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	669	1	4640	2	Y	56	46	1			18
							62	9									
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	622	1	4009	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
12	5611	X	4585	-0-	-1026	-0-	604	1	3951	2	Y	27	32	1			14
							30	9									
01	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	590	1	3748	2	Y	27	37	1			4
							30	9									
02	4844	X	4556	-0-	-288	-0-	552	1	3984	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	5363	X	4376	-0-	-987	-0-	601	1	3732	2	Y	39	25	1			16
							43	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7575	-0-	-51	-0-	953	1	6608	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	7200	X	6210	-0-	-990	-0-	831	1	5364	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	7440	X	6145	-0-	-1295	-0-	815	1	5326	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	7564	X	4675	-0-	-2889	-0-	636	1	4038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	6832	X	5884	-0-	-948	-0-	717	1	5166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7564	X	5999	-0-	-1565	-0-	827	1	5170	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1955	-0-	-401	-0-	238	1	1652	2	Y	59	51	1			19
							65	9									
11	2130	N	1533	-0-	-597	-0-	198	1	1274	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
12	2108	N	1633	-0-	-475	-0-	210	1	1375	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	215	1	1364	2	Y	58	76	1			9
							64	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	219	1	1363	2	Y	74	48	1			30
							81	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1938	-0-	-263	-0-	241	1	1677	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	269	1	1719	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	146	1	959	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	1922	N	895	-0-	-1027	-0-	120	1	758	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
02	1736	N	934	-0-	-802	-0-	110	1	814	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	1116	N	570	-0-	-546	-0-	75	1	477	2	Y	16	13	1			4
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	133	1	920	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	1020	N	855	-0-	-165	-0-	113	1	727	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	107	1	698	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	1054	N	818	-0-	-236	-0-	109	1	694	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	732	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	118	1	734	2	Y	19	12	1			8
							21	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	246	1	2117	2	N	3	3	8			32
							3	9									
11	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	160	1	2053	2	N	-0-					32
12	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	97	1	2117	2	N	3	3	8			32
							3	9									
01	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	93	1	1989	2	N	-0-					32
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	N	-0-					32
03	2170	N	1520	-0-	-650	-0-	31	1	1486	2	N	3	3	8			32
							3	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	113	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	119	1	2582	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

10	8308	X	8053	-0-	-255	-0-	834	1	7195	2	Y	22	22	8			62
							24	9									
11	8040	X	7410	-0-	-630	-0-	535	1	6875	2	Y	-0-					62
12	8184	X	7518	-0-	-666	-0-	325	1	7052	2	Y	128	16	8			174
							141	9									
01	8184	X	7422	-0-	-762	-0-	338	1	7084	2	Y	-0-					174
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	304	1	7113	2	Y	56	178	1			52
							62	9									
03	8060	X	6417	-0-	-1643	-0-	208	1	6189	2	Y	18	18	8			52
							20	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

10	8091	X	7695	-0-	-396	-0-	967 19	1 9	6709	2	Y	17	14	1			6
11	7770	X	6690	-0-	-1080	-0-	896 18	1 9	5776	2	Y	16	16	1			6
12	8029	X	6741	-0-	-1288	-0-	892 15	1 9	5834	2	Y	14	11	1			9
01	7905	X	6543	-0-	-1362	-0-	887 23	1 9	5633	2	Y	21	27	1			3
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	845 14	1 9	6101	2	Y	13	15	1			1
03	7688	X	6800	-0-	-888	-0-	935 33	1 9	5832	2	Y	30	19	1			12

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

10	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	1282 14	1 9	15402	2	N	13	13	8			60
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	1250 11	1 9	14915	2	N	10	10	8			60
12	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	1303	1	18392	2	N	-0-					60
01	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	1311	1	22600	2	N	-0-					60
02	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1176	1	22477	2	N	-0-					60
*03	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	901 248	1 9	29687	2	N	225	178	1			107

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	837 8	1 9	5804	2	Y	7	6	1			2
11	6600	X	5908	-0-	-692	-0-	793 7	1 9	5108	2	Y	6	6	1			2
12	6820	X	5882	-0-	-938	-0-	779 3	1 9	5100	2	Y	3	4	1			1
01	6820	X	5689	-0-	-1131	-0-	774	1	4915	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	6104	X	6069	-0-	-35	-0-	738 1	1 9	5330	2	Y	1	1	1			-0-
03	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	834 1	1 9	5198	2	Y	1	1	1			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	850	2	Y	1	2	1			-0-
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	84 3	1 9	553	2	Y	3	2	1			1
12	806	N	388	-0-	-418	-0-	49	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	136	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	88	1	634	2	Y	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	90	1	560	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1255	1	14194	2	Y	42	82	1			36
							46	9									
11	14880	X	14728	-0-	-152	-0-	1190	1	13432	2	Y	96	77	1	20	8	35
							106	9									
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	1186	1	13089	2	Y	58	76	1			17
							64	9									
01	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	1197	1	13249	2	Y	13					30
							14	9									
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	1078	1	13210	2	Y	27					57
							30	9									
03	14105	X	14064	-0-	-41	-0-	1195	1	12811	2	Y	53	77	1			33
							58	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18352	X	18060	-0-	-292	-0-	1461	1	16534	2	Y	59	98	1			49
							65	9									
11	17760	X	17569	-0-	-191	-0-	1419	1	16017	2	Y	121	105	1	18	8	47
							133	9									
12	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	1461	1	16134	2	Y	80	104	1			23
							88	9									
01	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1433	1	15868	2	Y	19					42
							21	9									
02	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	1285	1	15749	2	Y	35					77
							39	9									
*03	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1456	1	15609	2	Y	73	105	1			45
							80	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	13838	-0-	-1228	-0-	1425	1	12305	2	Y	98	71	1	57	8	26
							108	9									
11	14670	X	14440	-0-	-230	-0-	1033	1	13332	2	Y	68	71	1			23
							75	9									
12	14384	X	13629	-0-	-755	-0-	597	1	12971	2	Y	55	33	8			45
							61	9									
01	14384	X	13422	-0-	-962	-0-	611	1	12785	2	Y	24					69
							26	9									
02	12992	X	12887	-0-	-105	-0-	524	1	12268	2	Y	86	144	1			11
							95	9									
03	14384	X	11400	-0-	-2984	-0-	364	1	10974	2	Y	56	38	8			29
							62	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	10731	-0-	-615	-0-	1345	1	9329	2	Y	52	45	1			17
							57	9									
11	10860	X	9505	-0-	-1355	-0-	1270	1	8181	2	Y	49	48	1			18
							54	9									
12	11222	X	10489	-0-	-733	-0-	1385	1	9063	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
01	10943	X	8837	-0-	-2106	-0-	1187	1	7540	2	Y	100	106	1			17
							110	9									
02	9856	X	9180	-0-	-676	-0-	1108	1	8000	2	Y	65	75	1			7
							72	9									
03	10726	X	9068	-0-	-1658	-0-	1235	1	7691	2	Y	129	77	1			59
							142	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8614	-0-	-314	-0-	892	1	7680	2	N	38	38	8			100
							42	9									
11	8670	X	7847	-0-	-823	-0-	567	1	7280	2	N	-0-					100
12	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	337	1	7327	2	N	11	11	8			100
							12	9									
01	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	363	1	7608	2	N	-0-					100
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	331	1	7736	2	N	117	180	1			37
							129	9									
03	8618	X	7341	-0-	-1277	-0-	227	1	7100	2	N	13	13	8			37
							14	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	126	1	878	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	782	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	992	N	708	-0-	-284	-0-	93	1	613	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	992	N	738	-0-	-254	-0-	100	1	634	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	840	N	732	-0-	-108	-0-	89	1	642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	112	1	696	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2280	-0-	-355	-0-	286	1	1983	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	314	1	2027	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	316	1	2070	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	317	1	2011	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2041	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	327	1	2042	2	Y	14	9	1			6
							15	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5643	-0-	-30	-0-	703	1	4890	2	Y	45	39	1			14
							50	9									
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	786	1	5062	2	Y	42	41	1			15
							46	9									
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	730	1	4777	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
01	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	645	1	4096	2	Y	55	66	1			9
							61	9									
02	5488	X	3119	-0-	-2369	-0-	374	1	2704	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
03	6076	X	3257	-0-	-2819	-0-	439	1	2727	2	Y	83	53	1			34
							91	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	165	1	1141	2	Y	52	45	1			17
							57	9									
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	162	1	1041	2	Y	49	48	1			18
							54	9									
12	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	158	1	1035	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	162	1	1031	2	Y	60	68	1			15
							66	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	157	1	1133	2	Y	72	79	1			8
							79	9									
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	180	1	1119	2	Y	146	95	1			59
							161	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19313	X	18114	-0-	-1199	-0-	2282	1	15832	2	N	-0-					142
11	18600	X	15956	-0-	-2644	-0-	2144	1	13812	2	N	-0-					142
12	19220	X	15952	-0-	-3268	-0-	2115	1	13837	2	N	-0-					142
01	18538	X	15152	-0-	-3386	-0-	2061	1	13091	2	N	-0-					142
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1991	1	14376	2	N	130	172	1			100
							143	9									
03	18104	X	16368	-0-	-1736	-0-	2244	1	13977	2	N	134	182	1			52
							147	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
10	14973	X	14643	-0-	-330	-0-	1515	1	13080	2	N	44	26	8			128
							48	9									
11	14490	X	13584	-0-	-906	-0-	970	1	12491	2	N	112	178	1			62
							123	9									
12	14973	X	13507	-0-	-1466	-0-	592	1	12872	2	N	39	16	8			85
							43	9									
01	14973	X	13052	-0-	-1921	-0-	594	1	12441	2	N	15					100
							17	9									
02	13328	X	12994	-0-	-334	-0-	530	1	12385	2	N	72					172
							79	9									
03	14632	X	12028	-0-	-2604	-0-	381	1	11628	2	N	17	17	8			172
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	N	8	8	8			47
							9	9									
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	75	1	959	2	N	-0-					47
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	2	N	5	5	8			47
							6	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					47
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					47
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	N	9	9	8			47
							10	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
10	24614	X	23420	-0-	-1194	-0-	3248	1	20172	2	N	-0-					98
11	23820	X	22337	-0-	-1483	-0-	3082	1	19255	2	N	-0-					98
12	24490	X	22874	-0-	-1616	-0-	3266	1	19608	2	N	-0-					98
01	24149	X	24053	-0-	-96	-0-	3256	1	20721	2	N	69					167
							76	9									
02	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	2886	1	20188	2	N	-0-					167
03	23405	X	22808	-0-	-597	-0-	3295	1	19325	2	N	171	170	1			168
							188	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	1860	1	16029	2	Y	120	99	1	59	8	39
							132	9									
11	17250	X	15931	-0-	-1319	-0-	1139	1	14680	2	Y	102	106	1			35
							112	9									
12	18011	X	15809	-0-	-2202	-0-	692	1	15045	2	Y	65	33	8			67
							72	9									
01	18011	X	15767	-0-	-2244	-0-	717	1	15009	2	Y	37					104
							41	9									
02	16268	X	15837	-0-	-431	-0-	645	1	15051	2	Y	128	216	1			16
							141	9									
03	18011	X	15157	-0-	-2854	-0-	469	1	14613	2	Y	68	40	8			44
							75	9									

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
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	Y	-0-					19
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
12	558	X	363	-0-	-195	-0-	46	1	311	2	Y	5	5	8			19
							6	9									
01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	914	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
02	868	X	789	-0-	-79	-0-	68	1	623	2	Y	89	90	1	2	8	16
							98	9									
03	961	X	729	-0-	-232	-0-	67	1	659	2	Y	3	3	8			16
							3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	194 1	1 9	1482	2	Y	1	1	8			6
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	216	1	1442	2	Y	-0-					6
12	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	163	1	1101	2	Y	-0-					6
01	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	214	1	1771	2	Y	-0-					6
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	251 96	1 9	2281	2	Y	87	82	1			11
*03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-					11

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	12765	-0-	-2642	-0-	1542 254	1 9	10969	2	N	231	179	1	15	8	166
11	15870	X	12248	-0-	-3622	-0-	1695 28	1 9	10525	2	N	25	16	8			175
12	16399	X	12879	-0-	-3520	-0-	1757 40	1 9	11082	2	N	36	153	1	35	8	23
01	16399	X	16357	-0-	-42	-0-	1868 25	1 9	14464	2	N	23	23	8			23
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1865 18	1 9	15971	2	N	16	16	8			23
*03	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	1983 28	1 9	18319	2	N	25	25	8			23

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					109
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					109
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1819	2	13	9	N	12					35
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5162	2	11	9	N	10					45
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3982	2	14	9	N	13					58
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3454	2	22	9	N	20					78
02	4816	X	2709	-0-	-2107	-0-	2706	2	3	9	N	3					81
03	5332	X	1945	-0-	-3387	-0-	1945	2			N	-0-					81

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5038	-0-	1938	1938	4982	2	56	9	N	51	170	1			47
11	7105	X	5167	-0-	-1938	-0-	5106	2	61	9	N	55					102
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4980	2	65	9	N	59					161
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5190	2	61	9	N	55	181	1			35
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4709	2	67	9	N	61					96
03	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	5021	2	70	9	N	64					160

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	2990	2	1	9	N	1					97
11	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3173	2	1	9	N	1					98
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3492	2	4	9	N	4					102
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	2	14	9	N	13					115
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	2	7	9	N	6					121
03	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3129	2	7	9	N	6					127

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
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10349	2	98	9	N	89	178	1			350
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	9976	2	109	9	N	99					449
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9726	2	111	9	N	101	181	1			369
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10338	2	130	9	N	118	164	1			323
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8929	2	108	9	N	98					421
*03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9741	2	123	9	N	112	160	1			373

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
10	3100	N	3804	-0-	704	1411	3791	2	13	9	N	12					95
11	4963	X	3552	-0-	-1411	-0-	3532	2	20	9	N	18					113
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3568	2	18	9	N	16					129
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3514	2	22	9	N	20					149
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23					172
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3351	2	14	9	N	13					185

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					133
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					133
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					133
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					133
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	N	12					69
11	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-					69
12	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					69
01	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-					69
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					69
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12	166	1			38
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	N	6					44
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1928	2	9	9	N	8					52
01	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2045	2	8	9	N	7					59
02	2156	N	1365	-0-	-791	-0-	1354	2	11	9	N	10					69
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1475	2	10	9	N	9					78

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	1990	2	24	9	N	22					129
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1879	2	18	9	N	16					145
12	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1928	2	14	9	N	13					158
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1935	2	24	9	N	22					180
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					200
03	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1925	2	13	9	N	12					212

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4228	2	11	9	N	10					143
11	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	4040	2	11	9	N	10					153
12	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3936	2	7	9	N	6					159
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4115	2	11	9	N	10					169
02	3836	X	3752	-0-	-84	-0-	3745	2	7	9	N	6					175
03	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4061	2	9	9	N	8					183

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
10	558	X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					283
11	540	X	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					283
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					283
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					283
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					283
03	899	X	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					283

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					46
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					46
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					46
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					46
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	242	2	231	9	Y	210	203	1	4	8	56
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	192	2	47	9	Y	43	45	1	4	8	50
12	DLQ G-10		345	-0-	345	345	6	1	222	2	Y	106	47	1	5	8	104
							117	9									
01	DLQ G-10		281	-0-	281	626	6	1	223	2	Y	47	33	1	5	8	113
							52	9									
02	954	N	328	-0-	-626	-0-	6	1	216	2	Y	96	46	1	4	8	159
							106	9									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	139	214	1	4	8	80
							153	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					73
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					73
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					73
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7	9	N	6					79
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	951	2	15	9	N	14					93
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					93

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					25
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					25
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					25
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	2			N	-0-					25
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					16
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					16
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					16
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					16
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					16
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					16

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2416	-0-	-343	-0-	93	1	2323	2	N	-0-					157
11	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	214	1	1963	2	N	-0-					157
12	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	179	1	2223	2	N	10					167
							11	9									
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	230	1	2386	2	N	60	172	1			55
							66	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	226	1	2178	2	N	30					85
							33	9									
*03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2396	2	N	9					94
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	N	47					49
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					49
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23					72
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2261	2	10	9	N	9	81	1			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2683	2	132	9	Y	120	83	1			64
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2073	2	119	9	Y	108	126	1			46
12	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1822	2	150	9	Y	136	130	1			52
01	DLQ G-10		1899	-0-	1899	3871	1804	2	95	9	Y	86	92	1			46
02	2300	N	1675	-0-	-625	3246	1596	2	79	9	Y	72	108	1	1	8	9
*03	3100	N	2251	-0-	-849	2397	2238	2	13	9	Y	12	16	1	3	8	2

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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2	1	1			1
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	1	1			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2	1	1			1
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	2	1	9	N	1	1	1			-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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	1	1			1
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-	1	1			-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13	4	1	10	8	5
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	4	1	10	8	6
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1506	2	N	14	4	1	11	8	5
							15	9									
01	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	37	1	1257	2	N	14	4	1	14	8	1
							15	9									
02	1708	N	1262	-0-	-446	-0-	35	1	1212	2	N	14	5	1	9	8	1
							15	9									
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	44	1	1485	2	N	14	6	1	8	8	1
							15	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6293	-0-	-806	-0-	6264	2	29	9	N	26	34	1	2	8	16
11	6660	X	5760	-0-	-900	-0-	5747	2	13	9	N	12	21	1			7
12	6634	X	5871	-0-	-763	-0-	163	1	5695	2	N	12	14	1			5
							13	9									
01	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	168	1	5762	2	N	18	19	1			4
							20	9									
02	5712	X	5208	-0-	-504	-0-	147	1	5033	2	N	25	21	1			8
							28	9									
03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	160	1	5470	2	N	28	31	1			5
							31	9									

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	754	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	19	1	668	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1089	-0-	-2011	10323	1086	2	3	9	N	3	2	1	1	8	1
11	11698	X	1375	-0-	-10323	-0-	1371	2	4	9	N	4	2	1	1	8	2
12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1429	2	N	5	4	1	1	8	2
							6	9									
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1419	2	N	5	5	1	1	8	1
							6	9									
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	37	1	1267	2	N	5	4	1	1	8	1
							6	9									
*03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	41	1	1390	2	N	7	6	1	1	8	1
							8	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	1			1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	1	1			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	1	1	6	8	3
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6	1	1	5	8	3
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	6	2	1	5	8	2
							7	9									
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	2	1			1
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	1	1			2
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	652	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	605	2	N	4	2	1	1	8	1
							4	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	78	1	2818	2	N	53	9	1	43	8	5
							58	9									
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	90	1	3162	2	N	62	13	1	50	8	4
							68	9									
*06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	78	1	2881	2	N	58	9	1	46	8	7
							64	9									
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	70	1	2704	2	N	73	9	1	64	8	7
							80	9									
*08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	94	1	2587	2	N	65	14	1	53	8	5
							72	9									
*09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	60	1	2138	2	N	63	13	1	52	8	3
							69	9									
*10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	69	1	2458	2	N	76	10	1	63	8	6
							84	9									
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	63	1	2189	2	N	80	13	1	68	8	5
							88	9									
*12	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	52	1	1799	2	N	85	12	1	73	8	5
							94	9									
*01	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	53	1	1822	2	N	97	12	1	86	8	4
							107	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	N	84	22	1	57	8	9
							92	9									
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59	1	1997	2	N	73	30	1	48	8	4
							80	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	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

10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					21
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					21
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					21
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					21
02	1232	N	488	-0-	-744	-0-	488	2			N	-0-					21
03	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					14
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					14
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					14
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					14
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					93
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					93
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					93
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			N	-0-					93
02	2212	N	2028	-0-	-184	-0-	2028	2			N	-0-					93
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2297	2	88	9	N	80	173	1			-0-

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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

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
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					37
11	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	5043	2			N	-0-					37
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					37
01	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	5020	2			N	-0-					37
02	4872	X	4469	-0-	-403	-0-	4469	2			N	-0-					37
03	5394	X	4023	-0-	-1371	-0-	4023	2			N	-0-					37

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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					29
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5					34
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					36
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					42
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					45
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					48

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					59
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					59
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					59
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					59
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	865	2	43	9	N	39					39
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1064	2	47	9	N	43	82	1			-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*02	952	N	855	-0-	-97	-0-	832	2	23	9	N	21					21
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1090	2	44	9	N	40					61

FIELDS-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
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					69
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					69
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1120	2	21	9	N	19	88	1			-0-
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

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
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	1	1			1
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2	2	1			1
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	937	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	27	1	936	2	N	6	7	1			1
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					44
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7					51
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2070	2	20	9	N	18	69	1			-0-
01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6	9	N	5					28
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1928	2	39	9	N	35					63
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					63
01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369	2			N	-0-					63
02	1848	N	697	-0-	-1151	-0-	697	2			N	-0-					63
03	1364	N	985	-0-	-379	-0-	985	2			N	-0-					63

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					1
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					1
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					1
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					1
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	N	1193	-0-	-718	-0-	205	1	988	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	210	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	216	1	821	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	240	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	238	1	741	2	Y	47					47
							52	9									
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	287	1	863	2	Y	99	91	1			55
							109	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8	4	1	3	8	3
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8	5	1	3	8	3
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	2	N	8	5	1	3	8	3
							9	9									
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	34	1	1167	2	N	9	6	1	4	8	2
							10	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	N	9	6	1	3	8	2
							10	9									
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1338	2	N	8	7	1	2	8	1
							9	9									

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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					1
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					1
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					1
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					1
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					1
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					1

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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	N	20					92
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	470	2	102	9	N	93	159	1			26
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9					35
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	242	2	26	9	N	24					59
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	285	2	127	9	N	115	174	1			-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	275	2	18	9	N	16					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	N	53	6	1	46	8	6
							58	9									
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	89	1	3153	2	N	66	12	1	54	8	6
							73	9									
*06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	82	1	3053	2	N	63	12	1	49	8	8
							69	9									
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	78	1	3002	2	N	77	6	1	69	8	10
							85	9									
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	70	1	2938	2	N	73	18	1	58	8	7
							80	9									
*09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	80	1	2845	2	N	77	18	1	63	8	3
							85	9									
*10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	82	1	2909	2	N	88	11	1	71	8	9
							97	9									
*11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	75	1	2602	2	N	89	18	1	74	8	6
							98	9									
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	78	1	2720	2	N	101	18	1	82	8	7
							111	9									
*01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	78	1	2692	2	N	106	13	1	93	8	7
							117	9									
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	N	102	20	1	82	8	7
							112	9									
*03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	84	1	2858	2	N	95	22	1	78	8	2
							105	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1	375	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	10	1	338	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	9	1	318	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2	1	1			1
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	1	1			1
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	6	4	1			2
							7	9									
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	N	5	6	1			1
							6	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	96	1	414	2	Y	105	162	1			62
							116	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	110					172
							121	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	506	2	Y	239	339	1			72
							263	9									
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	81	1	338	2	Y	37	98	1			11
							41	9									
02	560	N	367	-0-	-193	-0-	68	1	282	2	Y	15					26
							17	9									
03	868	N	286	-0-	-582	-0-	83	1	168	2	Y	32	40	1			18
							35	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

10	5053	X	4893	-0-	-160	-0-	4893	2			N	-0-					29
11	4830	X	4794	-0-	-36	-0-	4794	2			N	-0-					29
12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	2			N	-0-					29
01	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	4780	2			N	-0-					29
02	4480	X	4289	-0-	-191	-0-	4289	2			N	-0-					29
03	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	4666	2			N	-0-					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	429	1	235	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	463	1	342	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	437	1	166	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	419	1	727	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	365	1	600	2	Y	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	428	1	704	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

10	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3576	2	21	9	N	19	13	1	3	8	9
11	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3316	2	21	9	N	19	16	1	4	8	8
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	N	22	17	1	4	8	9
							24	9									
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	102	1	3515	2	N	20	18	1	5	8	6
							22	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	93	1	3182	2	N	14	15	1	3	8	2
							15	9									
03	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	103	1	3523	2	N	13	9	1	3	8	3
							14	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

10	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
02	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11215	2	22	9	N	20					20
*03	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					55
11	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	2			N	-0-					55
12	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					55
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	2			N	-0-					55
02	3920	X	3726	-0-	-194	-0-	3726	2			N	-0-					55
03	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	261	2	35	9	N	32	22	1			17
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	244	2	32	9	N	29	34	1			12
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	35	35	1			12
							39	9									
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	205	2	N	15	16	1			11
							17	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	6	1	206	2	N	27	30	1			8
							30	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	220	2	N	18	24	1			2
							20	9									

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
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					12
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					12
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					12
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					12
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					12
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	1			1
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2	1			1
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	20	1	688	2	N	4	2	1	1	8	1
							4	9									
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	25	1	867	2	N	4	3	1	1	8	1
							4	9									

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
10	4526	X	3609	-0-	-917	-0-	578	1	3029	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
11	4260	X	3700	-0-	-560	-0-	486	1	3212	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
12	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	447	1	3124	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
01	4619	X	3400	-0-	-1219	-0-	462	1	2936	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	4172	X	3229	-0-	-943	-0-	438	1	2791	2	Y	-0-					80
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	519	1	3297	2	Y	-0-					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 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
10	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-					37
11	4710	X	3937	-0-	-773	-0-	3937	2			N	-0-					37
12	4867	X	3914	-0-	-953	-0-	3914	2			N	-0-					37
01	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					37
02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	3301	2			N	-0-					37
03	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			N	-0-					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	560	1	3469	2	Y	11	11	8			8
							12	9									
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	555	1	3088	2	Y	12	12	8			8
							13	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	498	1	3029	2	Y	182	169	1	11	8	10
							200	9									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	559	1	3389	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	445	1	2340	2	Y	-0-					10
*03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	524	1	3471	2	Y	192	175	1			27
							211	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
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	359	1	620	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	304	1	510	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	304	1	510	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	314	1	554	2	Y	79	5	8			184
							87	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	353	1	318	2	Y	47	171	1			60
							52	9									
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	279	1	528	2	Y	124	174	1			10
							136	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			N	-0-					94
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			N	-0-					94
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	2983	2			N	-0-					94
01	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					94
02	2800	X	2358	-0-	-442	-0-	2358	2			N	-0-					94
03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					94

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
10	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	717	1	4464	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4980	X	4854	-0-	-126	-0-	707	1	4147	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	708	1	4086	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	701	1	4293	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	659	1	3715	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4577	-0-	-600	-0-	708	1	3869	2	Y	-0-					-0-

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
10	7688	X	7484	-0-	-204	-0-	7447	2	37	9	N	34	15	1	18	8	13
11	7350	X	7079	-0-	-271	-0-	7040	2	39	9	N	35	15	1	18	8	15
12	7564	X	7430	-0-	-134	-0-	206	1	7187	2	N	34	15	1	21	8	13
							37	9									
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	216	1	7414	2	N	39	24	1	24	8	4
							43	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	192	1	6611	2	N	29	15	1	16	8	2
							32	9									
*03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	212	1	7241	2	N	31	15	1	14	8	4
							34	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17544	2	40	9	N	36	35	1			13
11	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16477	2	40	9	N	36	35	1			14
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	477	1	16620	2	N	36	35	1			15
							40	9									
01	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	463	1	15909	2	N	46	52	1			9
							51	9									
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	410	1	14070	2	N	32	34	1			7
							35	9									
*03	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	470	1	16034	2	N	41	38	1			10
							45	9									

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
10	8866	X	8179	-0-	-687	-0-	8121	2	58	9	N	53	24	1	25	8	23
11	8580	X	7829	-0-	-751	-0-	7768	2	61	9	N	55	29	1	25	8	24
12	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	231	1	8047	2	N	57	30	1	29	8	22
							63	9									
01	8804	X	8376	-0-	-428	-0-	235	1	8079	2	N	56	35	1	33	8	10
							62	9									
02	7700	X	7520	-0-	-180	-0-	211	1	7252	2	N	52	30	1	24	8	8
							57	9									
*03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	240	1	8183	2	N	60	37	1	24	8	7
							66	9									

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
10	12555	X	11638	-0-	-917	-0-	11553	2	85	9	N	77	43	1	25	8	34
11	12000	X	10968	-0-	-1032	-0-	10883	2	85	9	N	77	54	1	25	8	32
12	12245	X	11397	-0-	-848	-0-	315	1	10988	2	N	85	56	1	29	8	32
							94	9									
01	12245	X	10667	-0-	-1578	-0-	299	1	10284	2	N	76	56	1	34	8	18
							84	9									
02	10528	X	9490	-0-	-1038	-0-	266	1	9147	2	N	70	52	1	24	8	12
							77	9									
03	11625	X	10664	-0-	-961	-0-	301	1	10287	2	N	69	49	1	23	8	9
							76	9									

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
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1925	2	14	9	N	13	7	1	4	8	6
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	2	14	9	N	13	9	1	4	8	6
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	N	14	10	1	5	8	5
							15	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	59	1	2022	2	N	14	10	1	6	8	3
							15	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	2	N	10	9	1	3	8	1
							11	9									
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	58	1	1969	2	N	9	6	1	2	8	2
							10	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8575	-0-	-477	-0-	8527	2	48	9	N	44	17	1	27	8	17
11	8610	X	7899	-0-	-711	-0-	7848	2	51	9	N	46	17	1	27	8	19
12	8897	X	8667	-0-	-230	-0-	240	1	8375	2	N	47	17	1	31	8	18
							52	9									
01	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	245	1	8418	2	N	50	27	1	36	8	5
							55	9									
02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	224	1	7708	2	N	38	18	1	22	8	3
							42	9									
*03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	253	1	8649	2	N	38	18	1	17	8	6
							42	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	9931	-0-	-764	-0-	9889	2	42	9	N	38	25	1	10	8	16
11	10200	X	9529	-0-	-671	-0-	9487	2	42	9	N	38	28	1	10	8	16
12	10416	X	10051	-0-	-365	-0-	279	1	9727	2	N	41	29	1	12	8	16
							45	9									
01	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	283	1	9737	2	N	43	37	1	13	8	9
							47	9									
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	254	1	8735	2	N	40	29	1	13	8	7
							44	9									
03	10044	X	9739	-0-	-305	-0-	276	1	9409	2	N	49	31	1	18	8	7
							54	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	10616	-0-	-1970	-0-	10538	2	78	9	N	71	26	1	44	8	28
11	11790	X	9539	-0-	-2251	-0-	9459	2	80	9	N	73	26	1	44	8	31
12	12338	X	10320	-0-	-2018	-0-	285	1	9956	2	N	72	26	1	50	8	27
							79	9									
01	12369	X	10078	-0-	-2291	-0-	283	1	9714	2	N	74	35	1	58	8	8
							81	9									
02	10528	X	9866	-0-	-662	-0-	277	1	9501	2	N	80	32	1	48	8	8
							88	9									
*03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	314	1	10705	2	N	86	36	1	50	8	8
							95	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16399	X	15837	-0-	-562	-0-	15775	2	62	9	N	56	32	1	22	8	22
11	15870	X	15239	-0-	-631	-0-	15175	2	64	9	N	58	34	1	22	8	24
12	16244	X	16151	-0-	-93	-0-	448	1	15638	2	N	59	35	1	25	8	23
							65	9									
01	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	452	1	15534	2	N	68	52	1	29	8	10
							75	9									
02	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	407	1	13997	2	N	58	36	1	24	8	8
							64	9									
03	16151	X	16025	-0-	-126	-0-	454	1	15493	2	N	71	40	1	29	8	10
							78	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	13196	-0-	-568	-0-	13196	2			N	-0-					29
11	13170	X	12652	-0-	-518	-0-	12610	2	42	9	N	38	67	1			-0-
12	13516	X	12857	-0-	-659	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12728	-0-	-664	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11406	-0-	-522	-0-	11362	2	44	9	N	40					40
03	13206	X	12551	-0-	-655	-0-	12551	2			N	-0-					40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	11630	-0-	-1111	-0-	11567	2	63	9	N	57	29	1	25	8	23
11	12090	X	11193	-0-	-897	-0-	11128	2	65	9	N	59	32	1	25	8	25
12	12245	X	11660	-0-	-585	-0-	323	1	11272	2	N	59	33	1	29	8	22
							65	9									
01	12183	X	11625	-0-	-558	-0-	327	1	11230	2	N	62	41	1	33	8	10
							68	9									
02	10528	X	10269	-0-	-259	-0-	289	1	9922	2	N	53	33	1	23	8	7
							58	9									
03	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	318	1	10846	2	N	56	33	1	22	8	8
							62	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

10	16709	X	15449	-0-	-1260	-0-	15395	2	54	9	N	49	30	1	18	8	19
11	15870	X	14800	-0-	-1070	-0-	14744	2	56	9	N	51	31	1	18	8	21
12	16213	X	15645	-0-	-568	-0-	435	1	15153	2	N	52	32	1	21	8	20
							57	9									
01	16120	X	15630	-0-	-490	-0-	440	1	15122	2	N	62	49	1	24	8	9
							68	9									
02	14056	X	13980	-0-	-76	-0-	394	1	13528	2	N	53	32	1	25	8	5
							58	9									
03	15655	X	15368	-0-	-287	-0-	435	1	14858	2	N	68	32	1	32	8	9
							75	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

10	7626	X	7625	-0-	-1	-0-	334	1	7257	2	Y	31	31	8			18
							34	9									
11	7380	X	7177	-0-	-203	-0-	318	1	6823	2	Y	33	33	8			18
							36	9									
12	DLQ G-10		7639	-0-	7639	7639	332	1	7272	2	Y	32	32	8			18
							35	9									
*01	DLQ G-10		7684	-0-	7684	15323	328	1	7322	2	Y	31	31	8			18
							34	9									
*02	22078	X	6755	-0-	-15323	-0-	312	1	6443	2	Y	-0-					18
*03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	308	1	6786	2	Y	-0-					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

10	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					34
11	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12731	2	9	9	N	8	37	1			5
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12819	2	32	9	N	29					34
01	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	12518	2			N	-0-					34
02	12432	X	11217	-0-	-1215	-0-	11173	2	44	9	N	40					74
03	13764	X	12269	-0-	-1495	-0-	12251	2	18	9	N	16	90	1			-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

10	11222	X	10457	-0-	-765	-0-	10394	2	63	9	N	57	21	1	36	8	22
11	10740	X	10000	-0-	-740	-0-	9933	2	67	9	N	61	21	1	36	8	26
12	11036	X	10555	-0-	-481	-0-	292	1	10196	2	N	61	22	1	42	8	23
							67	9									
01	10912	X	10506	-0-	-406	-0-	295	1	10141	2	N	64	33	1	48	8	6
							70	9									
02	9520	X	9478	-0-	-42	-0-	266	1	9147	2	N	59	24	1	36	8	5
							65	9									
03	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	290	1	9893	2	N	62	25	1	35	8	7
							68	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	964	1	11778	3	Y	31	31	8			21
							34	9									
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	945	1	11164	3	Y	32	32	8			21
							35	9									
12	DLQ G-10		11741	-0-	11741	11741	829	1	10877	2	Y	32	32	8			21
							35	9									
*01	DLQ G-10		11592	-0-	11592	23333	744	1	10812	2	Y	33	32	8			22
							36	9									
*02	34220	X	10887	-0-	-23333	-0-	586	1	10301	2	Y	-0-					22
*03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	710	1	10533	2	Y	-0-					22

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
10	16399	X	14999	-0-	-1400	-0-	14913	2	86	9	N	78	37	1	38	8	32
11	15600	X	14420	-0-	-1180	-0-	14330	2	90	9	N	82	41	1	38	8	35
12	15934	X	15381	-0-	-553	-0-	426	1	14860	2	N	86	44	1	44	8	33
							95	9									
01	15810	X	15327	-0-	-483	-0-	431	1	14800	2	N	87	56	1	50	8	14
							96	9									
02	13804	X	13693	-0-	-111	-0-	385	1	13220	2	N	80	45	1	38	8	11
							88	9									
03	15376	X	14980	-0-	-396	-0-	424	1	14458	2	N	89	49	1	40	8	11
							98	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	13423	-0-	-124	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12946	-0-	-44	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12781	-0-	-487	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13007	-0-	-416	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11239	-0-	-885	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	13301	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8969	-0-	-641	-0-	392	1	8521	2	Y	51	24	8			49
							56	9									
11	8970	X	8630	-0-	-340	-0-	382	1	8211	2	Y	34	26	8			57
							37	9									
12	DLQ G-10		8982	-0-	8982	8982	389	1	8510	2	Y	75	40	8			92
							83	9									
*01	DLQ G-10		9099	-0-	9099	18081	388	1	8665	2	Y	42	24	8			110
							46	9									
*02	26058	X	7977	-0-	-18081	-0-	366	1	7579	2	Y	29					139
							32	9									
*03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	366	1	8075	2	Y	46	185	1			-0-
							51	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	11583	-0-	-1313	-0-	935	1	10648	2	Y	-0-					-0-
11	12090	X	11191	-0-	-899	-0-	898	1	10293	2	Y	-0-					-0-
12	12431	X	11391	-0-	-1040	-0-	920	1	10471	2	Y	-0-					-0-
01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	924	1	10089	2	Y	76	62	1			14
							84	9									
02	10472	X	9897	-0-	-575	-0-	772	1	9115	2	Y	9					23
							10	9									
03	11594	X	10791	-0-	-803	-0-	862	1	9908	2	Y	19	31	1			11
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	495	1	10778	2	Y	29	29	8			82
							32	9									
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	476	1	10222	2	Y	30	30	8			82
							33	9									
12	DLQ G-10		11140	-0-	11140	11140	485	1	10623	2	Y	29	29	8			82
							32	9									
*01	DLQ G-10		11057	-0-	11057	22197	473	1	10553	2	Y	28	28	8			82
							31	9									
*02	32122	X	9925	-0-	-22197	-0-	458	1	9467	2	Y	-0-					82
*03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	460	1	10152	2	Y	-0-					82

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
10	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9000	-0-	-240	-0-	8956	2	44	9	N	40					40
12	9455	X	9021	-0-	-434	-0-	9021	2			N	-0-					40
01	10664	X	8791	-0-	-1873	-0-	8791	2			N	-0-					40
02	9632	X	7874	-0-	-1758	-0-	7874	2			N	-0-					40
03	10664	X	8771	-0-	-1893	-0-	8731	2	40	9	N	36	73	1			3

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11205	-0-	-978	-0-	850	1	10319	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
11	11550	X	10202	-0-	-1348	-0-	768	1	9395	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
12	DLQ G-10		10808	-0-	10808	10808	798	1	9971	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
01	DLQ G-10		11186	-0-	11186	21994	823	1	10326	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
02	32499	X	10505	-0-	-21994	-0-	714	1	9791	2	Y	-0-					-0-
*03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	692	1	10033	2	Y	-0-					-0-

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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	531	1	933	2	N	-0-					175
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-					175
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	545	1	455	2	N	-0-					175
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	234	1	232	2	N	-0-					175
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	247	1	209	2	N	-0-					175
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	198	1	180	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
10	899	N	572	-0-	-327	-0-	329	1	243	2	N	-0-					14
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					14
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	196	1	85	2	N	-0-					14
01	558	N	122	-0-	-436	-0-	70	1	52	2	N	-0-					14
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	360	1	277	2	N	-0-					14
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	276	1	120	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
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	485	1	771	2	N	-0-					171
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	473	1	567	2	N	-0-					171
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	685	1	568	2	N	-0-					171
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	558	1	592	2	N	-0-					171
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	628	1	486	2	N	-0-					171
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	705	1	659	2	N	-0-					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	27	1	81	2	N	-0-					128
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	792	1	850	2	N	-0-					128
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	994	1	824	2	N	-0-					128
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	806	1	824	2	N	-0-					128
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	818	1	602	2	N	-0-					128
*03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	934	1	898	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	244	1	1042	2	N	-0-					159
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	265	1	1131	2	N	-0-					159
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	268	1	1141	2	N	-0-					159
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	253	1	1081	2	N	-0-					159
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	215	1	914	2	N	-0-					159
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	217	1	923	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	851	1	1501	2	N	-0-					88
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	537	1	644	2	N	-0-					88
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	643	1	540	2	N	-0-					88
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	482	1	515	2	N	-0-					88
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	566	1	417	2	N	-0-					88
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	839	1	778	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					127
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					127
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					127
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					127
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	-0-					127
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	N	4					114
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					114
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					114
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					114
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			N	-0-					114
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					119

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					215
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-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-

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1209	N	908	-0-	-301	-0-	858	2	50	9	Y	45	174	1			40
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1177	2	8	9	Y	7					47
12	1519	N	892	-0-	-627	-0-	8	1	884	2	Y	-0-					47
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	23	1	1281	2	Y	3	47	1			3
							3	9									
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	13	1	729	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

01	73477	X	73477	-0-	-0-	-0-	73189	2	288	9	N	262	21	1			241
02	85400	X	73150	-0-	-12250	-0-	72775	2	375	9	Y	341	475	1			107
03	94550	X	71022	-0-	-23528	-0-	70605	2	417	9	Y	379	347	1	38	8	101

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	23 1 25 9		436	2	N	23					53
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32 1 37 9		615	2	N	34					87
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27 1 33 9		522	2	N	30					117
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9		563	2	N	35					152
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	24 1 30 9		459	2	N	27	162	1			17
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	26 1 23 9		499	2	N	21					38

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					180
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					180
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					180
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					180
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					180
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	16	1	480	2	N	90					178
							99	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	722	2	94	9	N	85	176	1			87
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	708	2	256	9	N	233					320
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	233					553
							256	9									
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	N	233					786
							256	9									
03	744	N	374	-0-	-370	-0-	16	1	349	2	N	8					794
							9	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					17
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	N	-0-	17	7			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	N	1460	-0-	-820	-0-	129	1	1322	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*05	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	92	1	1532	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*06	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	125	1	1486	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	125	1	1515	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	118	1	1444	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*09	1620	N	410	-0-	-1210	-0-	38	1	368	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	716	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	154	1	1938	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	172	1	2200	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	160	1	2058	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2460	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	158	1	2652	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	195	1	3136	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	238	1	3010	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	235	1	3014	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	207	1	2663	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

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

10	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	85	1	1620	2	N	8	30	1			21
							9	9									
11	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	83	1	1585	2	N	12					33
							13	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	N	12					45
							13	9									
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1700	2	N	8					53
							9	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	N	10					63
							11	9									
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	88	1	1671	2	N	12	55	1			20
							13	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	12					80
							13	9									
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	6	1	92	2	N	-0-					80
12	186	N	91	-0-	-95	-0-	9	1	82	2	N	-0-					80
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-					80
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					80

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	79	1	219	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	N	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	77	1	225	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	16 108	1 9	791	2	N	98					153
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	165 142	1 9	659	2	N	129	178	1			104
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	66 120	1 9	305	2	N	109					213
01	868	N	519	-0-	-349	-0-	93 120	1 9	306	2	N	109					322
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	99 120	1 9	400	2	N	109	156	1			275
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102 120	1 9	330	2	N	109	161	1			223

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	65	1	1232	2	N	36					298
							40	9									
11	1470	N	9	-0-	-1461	-0-	9	2			N	-0-					298
12	1302	N	327	-0-	-975	-0-	16	1	303	2	N	7					305
							8	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					305
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	10					315
							11	9									
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	N	77					392
							85	9									

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

10	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1074	2			N	-0-					177
11	1800	N	406	-0-	-1394	-0-	406	2			N	-0-					177
12	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1603	2	4	9	N	4	181	1			-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	351	1	216	2	N	-0-					-0-
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	232	1	157	2	N	-0-					-0-
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	210	1	248	2	N	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	320	1	237	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	138	1	254	2	N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	225	1	294	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	16	1	3898	2	N	25					115
							28	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	74	1	3685	2	N	33					148
							36	9									
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	90	1	4012	2	N	35					183
							39	9									
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	240	1	3287	2	N	35	188	1			30
							39	9									
*02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	147	1	3191	2	N	35					65
							39	9									
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	169	1	3793	2	N	35					100
							39	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	197	1	908	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	468	2	N	-0-					-0-
*02	112	N	67	-0-	-45	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	299 9	1 9	1549	2	N	8	7	1			4
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	210 8	1 9	1140	2	N	7	8	1			3
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	313 9	1 9	1395	2	N	8	7	1			4
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	363 9	1 9	1516	2	N	8	9	1			3
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	226 12	1 9	1060	2	N	11	9	1			5
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	343 18	1 9	1554	2	N	16	18	1			3

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

10	930 N	891	-0-	-39	-0-	16 22	1 9	853	2	N	20					158
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	28 17	1 9	847	2	N	15					173
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	62 17	1 9	816	2	N	15					188
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	58 17	1 9	800	2	N	15					203
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	34 17	1 9	744	2	N	15					218
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	825	2	N	15					233

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	140 9	1 9	3092	2	N	8					159
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					159
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3059	2	98	9	N	89	153	1			95
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3181	2	74	9	N	67					162
*02	DELQ PR	3420	-0-	3420	3420	3351	2	69	9	N	63	166	1			59
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	2614					N	NO RPT					59

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
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	290	1	1850	2	N	34					102
							37	9									
11	2400	N	2055	-0-	-345	-0-	270	1	1745	2	N	36					138
							40	9									
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	310	1	1977	2	N	49	168	1			19
							54	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	2	N	44					63
							48	9									
02	1932	N	1600	-0-	-332	-0-	220	1	1355	2	N	23					86
							25	9									
03	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	260	1	1769	2	N	52					138
							57	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					92
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			N	-0-					92
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	2	3	9	N	3					95
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	N	3					98
02	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					98
03	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	2			N	-0-					98

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	217	X	24	-0-	-193	-0-	22	1	2	9	Y	2					96
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	378	1	870	2	Y	-0-					96
12	DLQ G-10		790	-0-	790	790	404	1	361	2	Y	23					119
							25	9									
01	DLQ G-10		930	-0-	930	1720	378	1	535	2	Y	15					134
							17	9									
02	2278	N	558	-0-	-1720	-0-	167	1	369	2	Y	20					154
							22	9									
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	112	2	Y	21	175	1			-0-
							23	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					37
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					37
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					37
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					37
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1998	2	30	9	N	27					314
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	N	30					344
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	N	27					371
01	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1662	2	20	9	N	18					389
02	1792	N	1598	-0-	-194	-0-	1573	2	25	9	N	23					412
03	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1564	2	23	9	N	21	182	1			251

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					8
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					8
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					8
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					8
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					8
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	4586	2			N	-0-					6
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4322	2	34	9	N	31					37
12	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4314	2	19	9	N	17	54	1			-0-
01	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4751	2	15	9	N	14					14

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

11	SHUT IN	30	-0-	30	30	30	2				N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9285	-0-	-356	-0-	9271	2	14	9	N	13					42
11	9300	X	6572	-0-	-2728	-0-	6532	2	40	9	N	36					78
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					78
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9511	2	33	9	N	30	78	1			30
02	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8535	2	62	9	N	56					86
03	9920	X	9385	-0-	-535	-0-	9376	2	9	9	N	8	94	1			-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					61
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					61
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					61
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					61
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					61
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	611	2	125	9	N	114	152	1			68
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	586	2	111	9	N	101	135	1			34
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	548	2	53	9	N	48					82
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	438	2	147	9	N	134	156	1			60
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	486	2	131	9	N	119					179
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	583	2	198	9	N	180	299	1			60

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

10	1209	X	784	-0-	-425	-0-	257	1	527	2	N	-0-					65
11	1140	X	962	-0-	-178	-0-	267	1	695	2	N	-0-					65
12	1178	X	850	-0-	-328	-0-	267	1	583	2	N	-0-					65
01	1178	X	774	-0-	-404	-0-	206	1	568	2	N	-0-					65
02	896	X	625	-0-	-271	-0-	189	1	436	2	N	-0-					65
03	992	X	769	-0-	-223	-0-	196	1	573	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

10	1736	N	1156	-0-	-580	-0-	1156	2			N	-0-					37
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					37
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					37
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					37
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					37
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	93	1	2880	2	N	-0-					24
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	88	1	2661	2	N	-0-					24
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	N	42					66
							46	9									
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	66	1	2635	2	N	-0-					66
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2463	2	N	15					81
							17	9									
*03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2634	2	N	-0-					81

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					18
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					18
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					26
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					26
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					26
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1165	2	4	9	N	4					30
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					42
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1053	2	8	9	N	7	49	1			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

10	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	16	1	3651	2	N	-0-					37
11	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	226	1	3035	2	N	-0-	37	7			-0-
12	3751	X	2073	-0-	-1678	-0-	223	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	214	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1734	-0-	-1570	-0-	76	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	149	1	3344	2	N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5413	-0-	-942	-0-	171	1	5242	2	N	-0-					18
11	6150	X	4794	-0-	-1356	-0-	152	1	4642	2	N	-0-					18
12	6355	X	4467	-0-	-1888	-0-	137	1	4330	2	N	-0-					18
01	5611	X	5437	-0-	-174	-0-	172	1	5265	2	N	-0-					18
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	201	1	6154	2	N	-0-					18
*03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	196	1	5996	2	N	-0-					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					99
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					99
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					99
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					99
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					99
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					107
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					107
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					107
01	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	469	2			N	-0-					107
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					107
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

10	930	N	861	-0-	-69	-0-	858	2	3	9	N	3					61
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	818	2	6	9	N	5					66
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					67
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	845	2	1	9	N	1					68
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	743	2	3	9	N	3					71
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	776	2	24	9	N	22					93

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	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

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					43
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					43
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					43
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					43
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					43
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

10	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2299	2	26	9	N	24	165	1			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2263	2	30	9	N	27					27
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2370	2	36	9	N	33					60
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2331	2	36	9	N	33					93
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	2085	2	31	9	N	28					121
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2231	2	31	9	N	28					149

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

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
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					34
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					34
12	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					34
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					34
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	6			-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					132
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					132
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					132
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					132
02	616	N	68	-0-	-548	-0-	68	2			N	-0-					132
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20					83
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					98
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	N	15					113
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1190	2	25	9	N	23					136
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1067	2	19	9	N	17					153
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1166	2	23	9	N	21					174

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	2	14	9	N	13					219
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	N	15					234
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	2	21	9	N	19	170	1			83
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22					105
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1979	2	20	9	N	18					123
*03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12					135

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2783	2	57	9	N	52	170	1			100
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2662	2	80	9	N	73					173
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2813	2	97	9	N	88					261
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2629	2	94	9	N	85	168	1			178
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2314	2	24	9	N	22					200
*03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2533	2	98	9	N	89	168	1			121

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1127	2	42	9	N	38					224
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1306	2	58	9	N	53					277
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1397	2	53	9	N	48					325
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1385	2	47	9	N	43	167	1			201
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1268	2	61	9	N	55					256
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1392	2	55	9	N	50					306

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
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					32
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3					35
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					35
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					35
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					35
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2					42
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					42
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					42
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					42
02	1064	N	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-					42
*03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5450	2	25	9	N	23					65

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					8
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					8
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					8
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					8
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					32
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					32
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					32
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					32
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					32
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	N	12					55
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	2	14	9	N	13					68
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5					73
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					83
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2237	2	33	9	N	30					113
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	N	17	130	1			-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	149	1	2967	2	N	-0-					134
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	130	1	2643	2	N	-0-					134
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	N	-0-					134
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2717	2	N	88	168	1			54
							97	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	N	105					159
							116	9									
*03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	2928	2	N	76	168	1			67
							84	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					47
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					47
12	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					47
01	DLQ G-10		270	-0-	270	392	270	2			Y	-0-					47
02	521	N	129	-0-	-392	-0-	129	2			Y	-0-					47
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	2	N	6	5	1	1	8	2
							7	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	N	7	5	1	1	8	3
							8	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	146	1	2275	2	N	6	5	1	1	8	3
							7	9									
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	N	9	8	1	2	8	2
							10	9									
02	1904	N	1870	-0-	-34	-0-	123	1	1741	2	N	5	5	1	1	8	1
							6	9									
03	2108	N	1387	-0-	-721	-0-	96	1	1287	2	N	4	3	1	1	8	1
							4	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	274	-0-	-2392	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					10
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	192	1	2007	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	176	1	2156	2	Y	15					25
							17	9									
01	DLQ G-10		1700	-0-	1700	4049	137	1	1532	2	Y	28					53
							31	9									
02	2200	N	1861	-0-	-339	3710	167	1	1694	2	Y	-0-					53
*03	3100	N	2789	-0-	-311	3399	203	1	2583	2	Y	3					56
							3	9									

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2056	2	15	9	N	14					43
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					60
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					60
01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			N	-0-					60
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					60
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1983	2	1	9	N	1	60	1			1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	139	1	4041	2	N	2			37
							2	9							
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	139	1	3873	2	N	-0-			37
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	142	1	3997	2	N	-0-			37
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	147	1	4153	2	N	-0-			37
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	134	1	3494	2	N	-0-			37
*03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	149	1	4019	2	N	-0-			37

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			8
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	148 182	1 9	790	2	N	165	156	1	22	8	37
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	141 52	1 9	758	2	N	47	26	8			58
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	183 106	1 9	1174	2	N	96	93	1	33	8	28
01	961	X	884	-0-	-77	-0-	145 105	1 9	634	2	N	95	59	1	38	8	26
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	152 81	1 9	720	2	N	74	36	1	30	8	34
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	134 59	1 9	494	2	N	54	33	1	28	8	27

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					90
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	N	-0-	35	7			55
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					55
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	2	N	-0-					55
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	7	1	29	2	N	-0-					55
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	13	1	43	2	N	-0-					55

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	16	1	3553	2	N	-0-					12
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	240	1	3505	2	N	10					22
							11	9									
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	354	1	3146	2	N	6					28
							7	9									
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	212	1	2906	2	N	6					34
							7	9									
02	2744	X	1355	-0-	-1389	-0-	60	1	1288	2	N	6					40
							7	9									
03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	45	1	1012	2	N	6					46
							7	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	466	-0-	-247	-0-	16	1	450	2	N	-0-					23
11	750	N	347	-0-	-403	-0-	13	1	334	2	N	-0-	5	7			18
12	589	N	297	-0-	-292	-0-	22	1	273	2	N	2					20
							2	9									
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	21	1	282	2	N	-0-					20
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	10	1	222	2	N	2					22
							2	9									
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	232	2	N	2					24
							2	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	2655	2	N	18					50
11	2670	N	2299	-0-	-371	-0-	172	1	2127	2	N	-0-	50	7			-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	271	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	168	1	2309	2	N	-0-					-0-
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	103	1	2302	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	140 88	1 9	2187	2	N	80	146	1			118
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	438 50	1 9	1754	2	N	45					163
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	391 25	1 9	1810	2	N	23	82	1			104
01	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	448 25	1 9	1475	2	N	23					127
02	2044	N	1720	-0-	-324	-0-	337 25	1 9	1358	2	N	23					150
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	483 25	1 9	1557	2	N	23					173

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					161
01		20	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 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
10	155	X	106	-0-	-49	-0-	22	1	84	2	N	-0-					59
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	N	-0-					59
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	319	1	122	2	N	-0-					59
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-					59
02	112	X	71	-0-	-41	-0-	11	1	59	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	434	X	114	-0-	-320	-0-	33	1	81	2	N	-0-					59

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
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	N	21					352
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3968	2	22	9	N	20					372
12	3193	X	2575	-0-	-618	-0-	2566	2	9	9	N	8					380
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4436	2	31	9	N	28	170	1			238
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					261
*03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3917	2	22	9	N	20					281

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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

10	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	3416	2			N	-0-					36
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					36
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					36
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					36
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3366	2	15	9	N	14					50
03	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3340	2	24	9	N	22	52	1			20

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	16	1	5029	2	N	9					98
							10	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	266	1	4531	2	N	12					110
							13	9									
12	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	402	1	3939	2	N	12					122
							13	9									
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	322	1	4420	2	N	-0-					122
*02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	181	1	3924	2	N	12					134
							13	9									
*03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	200	1	4474	2	N	53	171	1			16
							58	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

10	1767	N	1038	-0-	-729	-0-	104	1	934	2	N	-0-					97
11	1650	N	714	-0-	-936	-0-	60	1	654	2	N	-0-	14	7			83
12	1488	N	86	-0-	-1402	-0-	10	1	76	2	N	-0-					83
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	N	-0-					83
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-					83
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	N	-0-					83

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-	38	7			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

10	496	N	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	2	N	-0-					103
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	30	1	328	2	N	-0-	76	7			27
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	38	1	277	2	N	-0-					27
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	22	1	310	2	N	-0-					27
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	8	1	193	2	N	-0-					27
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	3	1	80	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-					55
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	459	2	N	280					335
							308	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	N	145	304	1			176
							160	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	145	166	1			155
							160	9									
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	2	N	148	160	1			143
							163	9									
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	101					244
							111	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	46	1	1441	2	N	-0-					53
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	38	1	1171	2	N	-0-					53
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	1404	2	N	-0-					53
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					53
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	2	N	-0-					53
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	36	1	1111	2	N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	3320	2	1	9	N	1					43
11	3750	X	2926	-0-	-824	-0-	2920	2	6	9	N	5					48
12	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	3060	2	3	9	N	3					51
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3528	2	3	9	N	3					54
02	3220	X	3196	-0-	-24	-0-	3195	2	1	9	N	1					55
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	2	17	9	N	15					70

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1					61
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					63
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					63
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	N	3					66
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					71
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					72

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
10	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2880	2	6	9	N	5					121
11	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2766	2	9	9	N	8					129
12	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2293	2	6	9	N	5					134
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					134
02	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	1725	2			N	-0-					134
03	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2628	2	6	9	N	5					139

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
11	2863	N	2773	-0-	-90	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	121 64	1 9	364	2	N	58					59
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	204 74	1 9	491	2	N	67					126
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	211 57	1 9	677	2	N	52	167	1			11
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	211 162	1 9	1082	2	N	147	157	1			1
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	177 140	1 9	1046	2	N	127					128
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	211 56	1 9	1135	2	N	51	142	1	6	8	31

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					17
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	93	1	1202	2	N	-0-					12
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	N	-0-					12
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1169	2	N	-0-					12
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					12
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					12
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	N	-0-					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	290	1	10921	2	N	31					75
							34	9									
11	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	300	1	10669	2	N	47					122
							52	9									
12	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	310	1	10582	2	N	7	127	1			2
							8	9									
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	310	1	9868	2	N	42					44
							46	9									
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	280	1	9535	2	N	53					97
							58	9									
*03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	310	1	10239	2	N	19	97	1			19
							21	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					72
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					72
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					72
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					72
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					72
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					72

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	403	N	387	-0-	-16	-0-	56	1	331	2	N	-0-					187
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	62	1	248	2	N	-0-	5	7			182
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	231	2	N	60	165	1			77
							66	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	82	1	270	2	N	60					137
							66	9									
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	262	2	N	60					197
							66	9									
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	352	2	N	39					236
							43	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					63
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					63
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					63
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1132	2	11	9	N	10					151
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1035	2	1	9	N	1					152
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					152
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1127	2	6	9	N	5					157
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	764	2	33	9	N	30					187
03	1023	N	254	-0-	-769	-0-	240	2	14	9	N	13					200

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2418	2	97	9	N	88					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	177	1	1839	2	N	245	159	1			114
							270	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	319	1	1623	2	N	199	162	1			151
							219	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	321	1	1582	2	N	103	241	1			13
							113	9									
01	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	332	1	1575	2	N	252	161	1			104
							277	9									
02	2016	N	1899	-0-	-117	-0-	297	1	1438	2	N	149	162	1			91
							164	9									
*03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	330	1	1577	2	N	174	159	1			106
							191	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

10	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2825	2	20	9	N	18					18
11	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	2874	2	25	9	N	23					41
12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-					41
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2860	2	167	9	N	152	152	1			41
02	2716	X	2601	-0-	-115	-0-	2601	2			N	-0-					41
03	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2870	2	61	9	N	55					96

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5117	2	30	9	N	27	27	8			33
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4997	2	32	9	N	29	29	8			33
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4985	2	36	9	N	33	33	8			33
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4911	2	41	9	N	37	37	8			33
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4370	2	28	9	N	25	25	8			33
*03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4678	2	25	9	N	23	23	8			33

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	#	3050	-0-	-608	-0-	186	1	2864	3	Y	-0-					109
11	3420	#	2833	-0-	-587	-0-	179	1	2614	3	Y	36	97	1	1	8	47
							40	9									
12	3286	#	3005	-0-	-281	-0-	214	1	2791	3	Y	-0-					47
01	3255	#	2926	-0-	-329	-0-	222	1	2704	3	Y	-0-					47
02	2940		2582	-0-	-358	-0-	200	1	2382	3	Y	-0-					47
03	3038	#	2786	-0-	-252	-0-	205	1	2581	3	Y	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - PLUGGED 02/15/19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	4	1	39	2	N	-0-					122
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					122
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					122
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					122
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					122
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					122

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	-0-					37
11	210	N	23	-0-	-187	-0-	14	1	9	2	N	-0-					37
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	33	1	38	2	N	-0-					37
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	-0-					37
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	2					39
							2	9									
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	2					41
							2	9									

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	220	1	135	2	N	-0-					24
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	229	1	154	2	N	-0-					24
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	128	1	151	2	N	-0-					24
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	214	1	159	2	N	-0-					24
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	100	1	184	2	N	-0-					24
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	143	1	187	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	791	1	489	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	522	1	353	2	N	-0-					52
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	387	1	455	2	N	-0-					52
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	461	1	341	2	N	-0-					52
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	121	1	224	2	N	-0-					52
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	212	1	277	2	N	-0-					52

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

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					216
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					216
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5833	2	18	9	N	16					189
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5655	2	12	9	N	11					200
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6591	2	23	9	N	21					221
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6095	2	17	9	N	15					236
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					236
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					236

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

10	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15532	2	75	9	N	68	183	1			307
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14508	2	77	9	N	70					377
12	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15786	2	80	9	N	73					450
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14851	2	83	9	N	75	191	1			334
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					73
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					73
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					73
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					73
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					73
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					73

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
10	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			Y	-0-					112
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5					117
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					117
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2					119
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					119
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					119

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
10	3162	X	1673	-0-	-1489	-0-	1670	2	3	9	Y	3					107
11	3060	X	1091	-0-	-1969	-0-	1071	2	20	9	Y	18					125
12	3162	X	1495	-0-	-1667	-0-	1489	2	6	9	Y	5					130
01	2976	X	962	-0-	-2014	-0-	962	2			Y	-0-					130
02	1512	X	491	-0-	-1021	-0-	19	1	472	2	Y	-0-					130
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					130

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
10	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1237	2			Y	-0-					192
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					192
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					192
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					192
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					192
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					192

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
10	5301	X	3964	-0-	-1337	-0-	3950	2	14	9	Y	13					227
11	5130	X	3764	-0-	-1366	-0-	3762	2	2	9	Y	2	186	1			43
12	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	3962	2	28	9	Y	25					68
01	4216	X	3793	-0-	-423	-0-	3775	2	18	9	Y	16					84
02	3696	X	3458	-0-	-238	-0-	130	1	3310	2	Y	16					100
							18	9									
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					100

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
10	DLQ G-10		7476	-0-	7476	22706	7406	2	70	9	Y	64	39	1			32
11	DLQ G-10		6968	-0-	6968	29674	6922	2	46	9	Y	42	58	1			16
12	DLQ G-10		7293	-0-	7293	36967	7268	2	25	9	Y	23	19	1			20
01	DLQ G-10		6963	-0-	6963	43930	6915	2	48	9	Y	44	40	1			24
*02	50535	X	6605	-0-	-43930	-0-	249	1	6321	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					37

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	4557	X	3634	-0-	-923	-0-	3623	2	11	9	Y	10					184
11	4410	X	2434	-0-	-1976	-0-	2412	2	22	9	Y	20					204
12	4526	X	3746	-0-	-780	-0-	3735	2	11	9	Y	10					214
01	4061	X	3348	-0-	-713	-0-	3348	2			Y	-0-					214
02	3668	X	2700	-0-	-968	-0-	99	1	2502	2	Y	90	75	1			229
							99	9									
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					229

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7767	-0-	7767	23541	7767	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		7251	-0-	7251	30792	7220	2	31	9	Y	28					40
12	DLQ G-10		7491	-0-	7491	38283	7466	2	25	9	Y	23	28	1			35
01	DLQ G-10		6874	-0-	6874	45157	6873	2	1	9	Y	1					36
*02	51288	X	6131	-0-	-45157	-0-	232	1	5889	2	Y	9	31	1			14
							10	9									
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					14

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 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
10	DLQ G-10		12861	-0-	12861	39524	12861	2			Y	-0-					60
11	DLQ G-10		12065	-0-	12065	51589	11909	2	156	9	Y	142					202
12	DLQ G-10		11884	-0-	11884	63473	11763	2	121	9	Y	110	139	1			173
01	DLQ G-10		11066	-0-	11066	74539	11060	2	6	9	Y	5					178
*02	84625	X	10086	-0-	-74539	-0-	380	1	9655	2	Y	46	153	1			71
							51	9									
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					71

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	238	1	1386	2	N	-0-					62
11	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8			62
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1236	2	254	9	N	231	171	1	12	8	110
01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1236	2	11	9	N	10	10	8			110
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	8			110
03	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1194	2	129	9	N	117	10	8			217

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	5	1	1052	2	N	-0-					77
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					77
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					77
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					80
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					80
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	50	1			30

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	197	-0-	-888	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	841	-0-	-337	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	828	-0-	-208	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	289	-0-	-1121	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	253	-0-	-1080	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	280	N	53	-0-	-227	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

10	3968	X	1132	-0-	-2836	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	657	-0-	-1792	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	242	-0-	-3342	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	257	-0-	-3711	-0-	257	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	721	-0-	-550	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1839	-0-	-1354	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1919	-0-	-1274	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1625	-0-	-1091	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1669	-0-	-1338	-0-	1669	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	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
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	851	-0-	-381	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	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
10	1674	X	1286	-0-	-388	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	503	-0-	-1117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	457	-0-	-1186	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	1040	-0-	-304	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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
10	1550	N	440	-0-	-1110	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	1457	X	318	-0-	-1139	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	625	-0-	-605	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	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
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	N	308	-0-	-476	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

10	2139	X	1751	-0-	-388	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1861	-0-	-569	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2094	-0-	-417	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	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
10	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1661	-0-	-649	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1978	-0-	-38	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	904	-0-	-677	-0-	904	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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2018 - P/A 10/04/18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	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
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	642	-0-	-1497	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1243	-0-	-896	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	919	-0-	-145	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

10	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
*03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018 - PLUGGED 10/11/18

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

10	8122	X	7864	-0-	-258	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6793	-0-	-197	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	6432	-0-	-1597	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	6628	-0-	-1401	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	5986	-0-	-1266	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	6272	-0-	-1602	-0-	6272	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

10	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1615	-0-	-1465	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	152	-0-	-3258	-0-	152	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1657	-0-	-499	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1842	-0-	-545	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	434	-0-	-1486	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	992	N	65	-0-	-927	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	140	-0-	-1148	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2074	-0-	-406	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2003	-0-	-880	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1578	-0-	-214	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2985	-0-	-115	31	2985	3			N	-0-					-0-
11	2566	X	2535	-0-	-31	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2349	-0-	-782	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1376	-0-	-1879	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	225	-0-	-2743	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	667	-0-	-2619	-0-	667	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 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
10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					19
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					19
12	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					19
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					19
02	560	N	136	-0-	-424	-0-	136	2			N	-0-					19
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

10	1488	N	1022	-0-	-466	-0-	1022	2			N	-0-					100
11	1440	N	19	-0-	-1421	-0-	19	2			N	-0-					100
12	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1144	2			N	-0-					100
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100
*03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	34	-0-	-2122	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	31	-0-	-2356	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-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

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1455	2	20	9	Y	18	14	1			13
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	1115	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1107	2	14	9	Y	13	16	1			9

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
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	15	1			15
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	Y	18	18	1			15
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	22	1			14
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	18	1			15
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20	22	1			13

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
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	17	1			16
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	2	23	9	Y	21	20	1			17
12	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1698	2	21	9	Y	19	23	1			13
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1432	2	21	9	Y	19	17	1			14
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	21	1			12

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
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	2	25	9	Y	23	17	1			17
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22	9	Y	20	20	1			17
12	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1821	2	23	9	Y	21	24	1			14
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	18	1			15
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1748	2	24	9	Y	22	24	1			13

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
10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1142	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1077	2	13	9	Y	12	12	1			10
12	1209	N	937	-0-	-272	-0-	925	2	12	9	Y	11	14	1			7
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1008	N	790	-0-	-218	-0-	779	2	11	9	Y	10	9	1			8
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			7

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
10	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			1
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1275	2	15	9	Y	14	16	1			12
12	1488	N	923	-0-	-565	-0-	911	2	12	9	Y	11	16	1			7
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			7
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	13	1			7

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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1296	2	13	9	Y	12	10	1			11
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	970	2	12	9	Y	11	13	1			9
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	866	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	720	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	842	2	11	9	Y	10	11	1			6

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
10	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	1041	2	11	9	Y	10	11	1			9
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	Y	15	12	1			12
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1250	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	881	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7	11	1			6

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
10	14B2 EXT		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		259	-0-	259	305	256	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	779	X	474	-0-	-305	-0-	467	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	Y	5	6	1			3
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	5	1			4
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1107	2	21	9	Y	19	15	1			8

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2011	2	25	9	Y	23	18	1			18
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1827	2	22	9	Y	20	21	1			17
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	Y	23	25	1			15
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1539	2	23	9	Y	21	19	1			16
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	2	22	9	Y	20	23	1			13

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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	3	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1181	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1191	2	15	9	Y	14	13	1			11
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1180	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1008	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1084	2	14	9	Y	13	15	1			8

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	1			1

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1457	2	25	9	Y	23	19	1			13
11	1620	N	675	-0-	-945	-0-	667	2	8	9	Y	7	14	1			6
12	1674	N	604	-0-	-1070	-0-	595	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	Y	7	6	1			5
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1083	2	36	9	Y	33	24	1			14

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1317	2	18	9	Y	16	13	1			12
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1431	2	17	9	Y	15	14	1			13
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1305	2	18	9	Y	16	19	1			10
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1344	N	1140	-0-	-204	-0-	1123	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	1060	2	17	9	Y	15	17	1			9

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	4	1			6
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	Y	8	7	1			7
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

10	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	2255	2	26	9	Y	24	21	1			20
11	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	2167	2	26	9	Y	24	24	1			20
12	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1710	2	22	9	Y	20	27	1			13
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	Y	19	17	1			14
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2245	2	37	9	Y	34	31	1			17

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1780	X	466	-0-	-1314	-0-	460	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	4	1			4
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	5	1			3

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	8	1			11
11	1050	N	814	-0-	-236	-0-	804	2	10	9	Y	9	12	1			8
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	685	2	8	9	Y	7	10	1			5
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	756	N	493	-0-	-263	-0-	484	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	682	N	397	-0-	-285	-0-	391	2	6	9	Y	5	7	1			4

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2405	2	28	9	Y	25	21	1			21
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	26	1			22
12	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2257	2	28	9	Y	25	30	1			17
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2329	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	Y	24	22	1			18
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2245	2	32	9	Y	29	30	1			17

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	3	1			5
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	277	-0-	-199	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	4	1			2

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1021	2	11	9	Y	10	10	1			9
11	1290	N	948	-0-	-342	-0-	936	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	846	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	896	N	652	-0-	-244	-0-	642	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	Y	8	10	1			5

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3217	-0-	117	726	3158	2	59	9	Y	54	32	1			28
11	3000	N	2835	-0-	-165	561	2801	2	34	9	Y	31	33	1			26
12	3322	X	2761	-0-	-561	-0-	2726	2	35	9	Y	32	37	1			21
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2716	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	3360	X	2345	-0-	-1015	-0-	2313	2	32	9	Y	29	27	1			22
03	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	2527	2	34	9	Y	31	34	1			19

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	2	15	9	Y	14	14	1			13
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1352	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1215	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1046	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1192	2	15	9	Y	14	15	1			9

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	175	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	1			1

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	Y	15	13	1			12
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	2	13	9	Y	12	14	1			10
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	2	15	9	Y	14	15	1			9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	252	-0-	-120	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	300	X	249	-0-	-51	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	X	234	-0-	-76	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			2
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	300	-0-	-540	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	2					2
							2	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	405	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	1	1			3
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	448	N	118	-0-	-330	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	2	1			1

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
10	651	X	464	-0-	-187	-0-	458	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	630	X	542	-0-	-88	-0-	535	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	651	X	610	-0-	-41	-0-	602	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	403	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	474	2	4	9	Y	4	6	1			3

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	1376	2	14	9	Y	13	14	1			12
11	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	1394	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1522	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1032	-0-	-284	-0-	1014	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1550	N	948	-0-	-602	-0-	936	2	12	9	Y	11	15	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	259	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1			1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	2	15	9	Y	14	12	1			12
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	2	15	9	Y	14	14	1			12
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	948	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1080	2	13	9	Y	12	14	1			8

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	3	1			4
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10	7	1			7
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	Y	11	9	1			9
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	896	N	495	-0-	-401	-0-	484	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	643	2	4	9	Y	4	7	1			4

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	56	1	350	2	Y	-0-					-0-
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1302	2	Y	1					2
							1	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2					4
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1428	2	Y	2					6
							2	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	218	1	1374	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	2	Y	2					4
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2295	2	29	9	Y	26	21	1			20
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	Y	24	24	1			20
12	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2070	2	26	9	Y	24	28	1			16
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	Y	22	20	1			17
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	2	21	9	Y	19	23	1			13

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	3	1			4
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	320	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	410	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	330	2	7	9	Y	6	6	1			3

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1444	2	25	9	Y	23	14	1			13
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1381	2	17	9	Y	15	15	1			13
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	1275	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1412	2	20	9	Y	18	19	1			11

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2357	2	31	9	Y	28	21	1			21
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2115	2	26	9	Y	24	25	1			20
12	2294	N	1870	-0-	-424	-0-	1847	2	23	9	Y	21	27	1			14
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1640	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1988	N	1454	-0-	-534	-0-	1432	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	1341	2	20	9	Y	18	21	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2722	2	32	9	Y	29	24	1			24
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2448	2	31	9	Y	28	29	1			23
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2579	2	33	9	Y	30	33	1			20
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2000	2	30	9	Y	27	25	1			21
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2028	2	29	9	Y	26	30	1			17

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
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	Y	15	13	1			12
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1632	2	21	9	Y	19	20	1			12
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	16	1			13
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23	9	Y	21	22	1			12

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
10	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1234	2	14	9	Y	13	11	1			11
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1275	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1188	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	956	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1113	2	13	9	Y	12	14	1			8

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	7	1			6
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1			6
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	692	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	571	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	629	2	10	9	Y	9	8	1	2	8	5

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	4	1			2

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1					1
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2200	2	43	9	Y	39	22	1			19
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2047	2	25	9	Y	23	23	1			19
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	27	1			16
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2061	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1932	N	1805	-0-	-127	-0-	1781	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1916	2	26	9	Y	24	26	1			15

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
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	2	12	9	Y	11	7	1			9
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	Y	13	11	1			11
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	Y	17	17	1			11
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	Y	16	14	1			12
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			11

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
10	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	2742	2	34	9	Y	31	25	1			24
11	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2642	2	33	9	Y	30	29	1			25
12	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2619	2	33	9	Y	30	35	1			20
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2513	2	35	9	Y	32	33	1			19
02	2520	X	1952	-0-	-568	-0-	1921	2	31	9	Y	28	26	1			21
03	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2213	2	25	9	Y	23	28	1			16

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
10	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1577	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1377	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1557	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1526	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1239	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1420	2	17	9	Y	15	18	1			10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	730	2	10	9	Y	9	16	1			7
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	12	1			10
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	13	1			11
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	2	19	9	Y	17	18	1			10

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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	9	1			9
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	854	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	2	17	9	Y	15	14	1			8

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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					1
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	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
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	Y	11	11	1			9
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	724	2	10	9	Y	9	13	1			6
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	1008	N	407	-0-	-601	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	744	N	314	-0-	-430	-0-	311	2	3	9	Y	3	6	1			3

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
10	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1842	2	21	9	Y	19	17	1			16
11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1763	2	22	9	Y	20	20	1			16
12	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1831	2	24	9	Y	22	24	1			14
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1652	N	1633	-0-	-19	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	24	1			14

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	2	20	9	Y	18	13	1			13
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	482	2	7	9	Y	6	14	1			5
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	381	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	193	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	107	2	2	9	Y	2	3	1			2

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
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1795	2	22	9	Y	20	13	1			16
11	1230	N	758	-0-	-472	-0-	749	2	9	9	Y	8	17	1			7
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2045	2	26	9	Y	24	15	1			16
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	20	1			17
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	2	30	9	Y	27	28	1			16

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					1
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1634	2	19	9	Y	17	15	1			14
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1			15
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1487	2	19	9	Y	17	21	1			11
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1599	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	Y	16	15	1			12
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1535	2	24	9	Y	22	22	1			12

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
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1777	2	22	9	Y	20	16	1			16
11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	1619	2	20	9	Y	18	19	1			15
12	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1640	2	21	9	Y	19	22	1			12
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	Y	17	16	1			13
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23	9	Y	21	22	1			12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	Y	17	12	1			13
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1218	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	16	1			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
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	2	23	9	Y	21	16	1			17
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22	9	Y	20	21	1			16
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1859	2	23	9	Y	21	23	1			14
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	1511	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1778	2	22	9	Y	20	22	1			13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	Y	12	10	1			10
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	12	1			10
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1			9
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1			8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1540	2	20	9	Y	18	15	1			14
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1266	2	15	9	Y	14	16	1			12
12	1116	N	794	-0-	-322	-0-	784	2	10	9	Y	9	15	1			6
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8	8	1			6
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	Y	30	23	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	600	N	402	-0-	-198	-0-	396	2	6	9	Y	5	6	1			4
12	620	N	297	-0-	-323	-0-	294	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	312	2	3	9	Y	3	3	1			2
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	5	1			3

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	833	2	9	9	Y	8	7	1			7
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	10	9	1			8
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8	11	1			5
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	Y	7	8	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13	18	1			9
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	27	24	1			13

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1233	2	14	9	Y	13	11	1			11
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1240	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1121	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1176	2	18	9	Y	16	17	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1205	2	15	9	Y	14	11	1			11
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1266	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1188	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	Y	12	9	1			8
11	720	N	357	-0-	-363	-0-	354	2	3	9	Y	3	8	1			3
12	1023	N	709	-0-	-314	-0-	700	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1701	2	43	9	Y	39	29	1			16

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	Y	14	11	1			11
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	867	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1085	N	763	-0-	-322	-0-	752	2	11	9	Y	10	13	1			7

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
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	976	2	12	9	Y	11	9	1			9
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	11	1			13
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	18	1			9
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1372	N	1035	-0-	-337	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1090	2	15	9	Y	14	15	1			9

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1483	2	19	9	Y	17	14	1			13
11	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1236	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1307	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	862	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1085	N	553	-0-	-532	-0-	543	2	10	9	Y	9	13	1			7

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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1956	2	50	9	Y	45	29	1			17

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
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1204	2	14	9	Y	13	11	1			11
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	Y	15	13	1			13
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1017	-0-	-271	-0-	1003	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1057	2	14	9	Y	13	15	1			8

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
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2854	2	29	9	Y	26	22	1			25
11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2645	2	33	9	Y	30	30	1			25
12	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2706	2	34	9	Y	31	35	1			21
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2547	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	2380	X	2161	-0-	-219	-0-	2130	2	31	9	Y	28	26	1			22
03	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2302	2	31	9	Y	28	32	1			18

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
10	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1481	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	1421	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1653	2	22	9	Y	20	20	1			13
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	2	19	9	Y	17	16	1			13
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1603	2	24	9	Y	22	22	1			13

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
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1406	2	17	9	Y	15	13	1			12
11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1373	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1384	2	18	9	Y	16	18	1			11
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1192	2	17	9	Y	15	14	1			11
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1291	2	19	9	Y	17	18	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	Y	10	8	1			8
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	870	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	806	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			7
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	Y	12	12	1			7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	Y	20	11	1			11
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	Y	15	14	1			12
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			11
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	Y	20	20	1			11

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1656	2	Y	144	183	1			46
							158	9									
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	122	1	1407	2	Y	47					93
							52	9									
12	1829	N	889	-0-	-940	-0-	827	2	62	9	Y	56					149
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	119	1	948	2	Y	65					214
							72	9									
02	1484	N	994	-0-	-490	-0-	129	1	811	2	Y	49	173	1			90
							54	9									
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	102	1	1865	2	Y	51					141
							56	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	2	17	9	Y	15	13	1			13
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1229	2	20	9	Y	18	19	1			11

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
10	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	88	1	1677	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	137	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	233	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	11	1			10
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	13	1			12
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1204	N	929	-0-	-275	-0-	911	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1040	2	10	9	Y	9	13	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1567	2	19	9	Y	17	15	1			14
11	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1404	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1455	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1482	2	18	9	Y	16	14	1			12
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	24	9	Y	22	22	1			12

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
10	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1924	2	23	9	Y	21	17	1			17
11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1725	2	21	9	Y	19	20	1			16
12	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1892	2	24	9	Y	22	24	1			14
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	2	25	9	Y	23	23	1			14
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	Y	20	19	1			15
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1805	2	25	9	Y	23	24	1			14

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
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	2	14	9	Y	13	8	1			8
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	2	15	9	Y	14	11	1			11
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1084	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1083	2	17	9	Y	15	16	1			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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	2	18	9	Y	16	13	1			14
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1289	2	17	9	Y	15	17	1			12
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1169	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1175	2	14	9	Y	13	11	1			10
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1406	2	19	9	Y	17	17	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2049	2	30	9	Y	27	19	1			18
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1912	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2007	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1968	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	1760	2	24	9	Y	22	20	1			16
03	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1728	2	28	9	Y	25	26	1			15

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1031	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1025	2	14	9	Y	13	14	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1699	2	34	9	Y	31	16	1			15
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1462	2	19	9	Y	17	18	1			14
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1567	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1385	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1067	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1383	2	13	9	Y	12	16	1			9

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1641	2	21	9	Y	19	16	1			14
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	1043	2	17	9	Y	15	14	1			12
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	Y	12	15	1			9

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1091	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	798	2	9	9	Y	8	11	1			7
12	992	N	652	-0-	-340	-0-	643	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	551	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	578	2	9	9	Y	8	8	1			5

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
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	3	1			2

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10	8	1			7
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	Y	10	9	1			8
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	688	2	8	9	Y	7	10	1			5
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	887	2	14	9	Y	13	12	1			7

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	12	1			10
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	893	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	992	2	12	9	Y	11	13	1			7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	12	1			12
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1031	2	13	9	Y	12	14	1			10
12	1085	N	706	-0-	-379	-0-	698	2	8	9	Y	7	12	1			5
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	980	N	560	-0-	-420	-0-	551	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	675	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	Y	12	11	1			9
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	14	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	751	2	9	9	Y	8	7	1			7
11	870	N	577	-0-	-293	-0-	570	2	7	9	Y	6	8	1			5
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	613	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	6	1			5
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	9	9	1			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	2	23	9	Y	21	21	1			18
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	18	21	1			15
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	23	1			16
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1547	2	25	9	Y	23	21	1			17
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1950	2	21	9	Y	19	23	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1467	2	18	9	Y	16	13	1			13
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1535	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1235	2	19	9	Y	17	15	1			13
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	18	1			10

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1856	2	22	9	Y	20	17	1			16
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			16
12	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1760	2	22	9	Y	20	23	1			13
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1715	2	24	9	Y	22	23	1			13

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8	5	1			8
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2082	2	25	9	Y	23	12	1			19
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2155	2	28	9	Y	25	28	1			16
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1767	2	30	9	Y	27	27	1			16
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	1479	2	25	9	Y	23	21	1			18
03	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1584	2	18	9	Y	16	22	1			12

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
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1153	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	984	2	13	9	Y	12	11	1			9
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1332	2	15	9	Y	14	15	1			8

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	2	17	9	N	15	12	1			11
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1070	2	13	9	N	12	13	1			10
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1106	2	13	9	N	12	14	1			8
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1087	2	15	9	N	14	14	1			8
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	859	2	13	9	N	12	11	1			9
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1011	2	12	9	N	11	13	1			7

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	66	2	8	9	N	7					30
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					33
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					36
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					37
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					37
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					37

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
10	434	N	239	-0-	-195	-0-	207	3	32	9	N	29					208
11	360	N	175	-0-	-185	-0-	143	3	32	9	N	29					237
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	191	3	32	9	N	29					266
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	176	3	34	9	N	31					297
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	406	3	30	9	N	27					324
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	174	3	28	9	N	25	180	1			169

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
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	113	1	1636	3	N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	3	N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	67	1	941	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	86	1	1204	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	819	-0-	-855	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					20
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	N	-0-					20
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	21	1	288	3	N	-0-					20
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	20	1	287	3	N	-0-					20
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					20
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	377	1	723	2	N	-0-					110
11	1560	N	564	-0-	-996	-0-	355	1	209	2	N	-0-	77	1			33
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					33
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					33
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1921	2	44	9	N	40					122
11	1590	N	584	-0-	-1006	-0-	584	2			N	-0-					122
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2321	2	78	9	N	71	1	8			192
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					192
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					192
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					192

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					1
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					1
12	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					1
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					1
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	3			N	-0-					1
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					1

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

10	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					140
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					140
12	1829	N	1103	-0-	-726	-0-	1103	2			N	-0-					140
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1301	2	2	9	N	2					142
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1267	2	1	9	N	1					143
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1223	2	8	9	N	7					150

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	9934	-0-	-885	-0-	9934	3			Y	-0-					11
11	10230	X	9103	-0-	-1127	-0-	9103	3			Y	-0-					11
12	10416	X	9574	-0-	-842	-0-	9574	3			Y	-0-					11
01	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9843	3			Y	-0-					11
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			Y	-0-					11
*03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					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
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					110
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					110
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					110
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					110
02	252	N	72	-0-	-180	-0-	70	2	2	9	N	2	2	8			110
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	949	-0-	-322	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	248	-0-	-900	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1	1	8			-0-
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1079	-0-	-657	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					278
11	4140	X	2921	-0-	-1219	-0-	2921	2			N	-0-					278
12	4278	X	845	-0-	-3433	-0-	837	2	8	9	N	7					285
01	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1468	2	66	9	N	60	177	1			168
02	3724	X	2725	-0-	-999	-0-	2675	2	50	9	N	45					213
03	3968	X	2768	-0-	-1200	-0-	2739	2	29	9	N	26	4	8			235

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	293	2	103	9	N	94					122
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	668	2	14	9	N	13					135
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	536	2	8	9	N	7					142
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					147
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					154

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					1
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					1
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					1
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			Y	-0-					1
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					1
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					1
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					1
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			Y	-0-					1
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					6
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					6
12	1984	N	1108	-0-	-876	-0-	1108	3			N	-0-					6
01	2139	N	170	-0-	-1969	-0-	170	3			N	-0-					6
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					6
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					6

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					1
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					1
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					1
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 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
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					4
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					4
12	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			Y	-0-					4
01	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			Y	-0-					4
02	3808	X	3240	-0-	-568	-0-	3240	3			Y	-0-					4
03	4216	X	3500	-0-	-716	-0-	3500	3			Y	-0-					4

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
10	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	3			N	-0-					6
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					6
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					6
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					6
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					6
*03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					6

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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			N	-0-					5
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					5
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					5
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					5
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					5
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					5

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
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					4
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			Y	-0-					4
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					4
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			Y	-0-					4
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					4
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					4

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					1
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					1
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					1

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

10	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	3			Y	-0-					7
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					7
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					7
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					7
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					7
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			Y	-0-					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					4
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					4
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			Y	-0-					4
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	3			Y	-0-					4
02	3808	X	3296	-0-	-512	-0-	3296	3			Y	-0-					4
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

10	496	X	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	450	X	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
12	465	X	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 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
10	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	3			Y	-0-					3
11	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3			Y	-0-					3
12	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			Y	-0-					3
01	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	3			Y	-0-					3
02	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			Y	-0-					3
*03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1826	-0-	-158	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1605	-0-	-103	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			Y	-0-					2
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					2
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					2
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-					2
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					2
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					2
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					2
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					2
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					2
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	3			N	-0-					2
03	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			Y	-0-					3
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	3			Y	-0-					3
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					3
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					3
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					3
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

10	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3			N	-0-					5
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	3			N	-0-					5
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					5
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					5
02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	1469	3			N	-0-					5
03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					5

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

10	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

10	1674	X	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1674	X	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
01	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

10	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					1
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					1
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					1
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 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
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			1
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			1
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			1
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			1
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

10	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	2289	3		Y	-0-			3
11	2400	X	2177	-0-	-223	-0-	2177	3		Y	-0-			3
12	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	3		Y	-0-			3
01	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	3		Y	-0-			3
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	3		Y	-0-			3
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		Y	-0-			3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3		N	-0-			-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3		N	-0-			-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3		N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

10	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	2602	3		Y	-0-			3
11	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	3		Y	-0-			3
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		Y	-0-			3
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		Y	-0-			3
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	2225	3		Y	-0-			3
03	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	2224	3		Y	-0-			3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3		Y	-0-			1
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3		Y	-0-			1
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3		Y	-0-			1
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3		Y	-0-			1
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3		Y	-0-			1
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

10	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					7
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					7
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					7
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					7
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					7
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					7

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-					4
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			N	-0-					4
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					4
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					4
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					4
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			N	-0-					4
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					4
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					4
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					4
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	3			N	-0-					4
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					4

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

10	1240	N	866	-0-	-374	-0-	863	2	3	9	N	3					70
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	595	2	2	9	N	2					72
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					72
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					72
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					72
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		30	-0-	30	360	1	1	29	2	Y	-0-					69
11	457	X	97	-0-	-360	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					69
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					69
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					69
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					69
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					69

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3813	-0-	713	841	3813	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2946	-0-	-54	787	2946	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1999	-0-	-1814	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					8
11	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	2			N	-0-					8
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					8
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					8
03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	930	N	280	-0-	-650	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2363	2			Y	-0-					48
11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2346	2			Y	-0-					48
12	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			Y	-0-					48
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					48
02	2184	N	2078	-0-	-106	-0-	2078	2			Y	-0-					48
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					82
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					82
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					82
01	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			Y	-0-					82
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					82
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					82

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-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-

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
10	2728	X	1494	-0-	-1234	-0-	106 6	1 9	1382	2	Y	5	16	1			-0-
11	2640	X	1558	-0-	-1082	-0-	117	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	154	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	88	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	137	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	139	1	1774	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	105	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	130	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	111	1	1421	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	103	1	1341	2	Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	120	1	1353	2	Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	106	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2134	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	177	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	194	1	2186	2	Y	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	150	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	86	1	1126	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	87	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	90	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	61	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	68	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	76	1	968	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	59	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	673	-0-	-167	-0-	51	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	68	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	562	-0-	-275	-0-	41	1	521	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	47	1	612	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	56	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	184	1	2410	2	Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	118	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	127	1	2000	2	Y	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2175	2	Y	-0-					-0-
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	120	1	1536	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	92	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	903	-0-	-678	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1011	-0-	-361	-0-	71	1	940	2	Y	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	96	1	1229	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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	63	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	44	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					-0-

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
10	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	93 1	1 9	1213	2	Y	1	3	1			-0-
11	1800	N	1446	-0-	-354	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	66	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1021	-0-	-323	-0-	72	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1697	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	134	1	1651	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	143	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1591	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
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	148	1	1929	2	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	152	1	1864	2	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	156	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-					-0-

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
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	202	1	2642	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	212	1	2601	2	Y	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	247	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3028	-0-	228	228	213	1	2815	2	Y	-0-					-0-
*03	2966	N	2738	-0-	-228	-0-	199	1	2539	2	Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	71	1	922	2	Y	4	18	1			63
							4	9									
11	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	76	1	934	2	Y	-0-					63
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	84	1	947	2	Y	-0-					63
01	992	N	623	-0-	-369	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					63
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					63
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	70	1	891	2	Y	24					87
							26	9									

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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	112	1	1467	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	131	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-

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
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1386	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1402	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 #: 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
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	Y	-0-					-0-

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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	35	1	447	2	Y	-0-					-0-

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
10	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	141	1	1848	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	140	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2011	-0-	-624	-0-	164	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	Y	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	130	1	1666	2	Y	-0-					-0-

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
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	155	1	2031	2	Y	7	9	1			29
							8	9									
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	158	1	1941	2	Y	-0-					29
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	172	1	1941	2	Y	-0-					29
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	122	1	1921	2	Y	-0-					29
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	-0-					29
*03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	195	1	2486	2	Y	8					37
							9	9									

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	172	1	2251	2	Y	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	176	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	201	1	2267	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	123	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	178	1	2272	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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	2457	2	Y	2	16	1			-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	197	1	2424	2	Y	-0-					-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	211	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	119	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1690	-0-	-214	-0-	119	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	202	1	2574	2	Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	261	1 8 9	1865	3	Y	7					118
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	230	1 7 9	1553	3	Y	6					124
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	283	1 2 9	2191	3	Y	2					126
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	252	1 20 9	1935	3	Y	18					144
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	235	1	1420	3	Y	-0-					144
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	195	1 9 9	1178	3	Y	8	129	1			23

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		131	-0-	131	359	131	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		159	-0-	159	518	159	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	3	13	9	Y	12	19	1			15
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	369	3	14	9	Y	13					28
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	Y	5					33
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					33
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			Y	-0-					33
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-	27	1			6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1600	3	15	9	Y	14	24	1			17
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5					22
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2					24
01	1612	N	637	-0-	-975	-0-	636	3	1	9	Y	1					25
02	476	N	204	-0-	-272	-0-	204	3			Y	-0-					25
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	Y	1	21	1			5

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
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	Y	1	17	1			3
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1					4
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					4
01	1798	N	1183	-0-	-615	-0-	1183	3			Y	-0-					4
02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-	1093	3			Y	-0-					4
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	Y	1	4	1			1

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
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					6
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-	5	1			1
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					1
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					1
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					1
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2572	3	20	9	Y	18					35
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2410	3	12	9	Y	11	26	1			20
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	3	23	9	Y	21					41
01	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2418	3	13	9	Y	12	29	1			24
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	2144	3	19	9	Y	17					41
*03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2324	3	29	9	Y	26	28	1			39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	3	10	9	Y	9					28
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	3	6	9	Y	5	20	1			13
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	3	11	9	Y	10					23
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	3	6	9	Y	5	16	1			12
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1520	3	10	9	Y	9					21
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	14	1			13

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
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	3	4	9	Y	4					15
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	3	3	9	Y	3	11	1			7
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	3	6	9	Y	5					12
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	3	4	9	Y	4	9	1			7
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	Y	4					11
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9	8	1			12

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
10	2594	N	2515	-0-	-79	-0-	2512	3	3	9	Y	3					46
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2829	3	6	9	Y	5	38	1			13
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2752	3	6	9	Y	5					18
01	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	2550	3	7	9	Y	6					24
02	2772	X	2464	-0-	-308	-0-	2455	3	9	9	Y	8					32
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2805	3	4	9	Y	4	23	1			13

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
10	3100	N	3289	-0-	189	1572	3268	3	21	9	Y	19					30
11	4652	X	3080	-0-	-1572	-0-	3068	3	12	9	Y	11	22	1			19
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3131	3	24	9	Y	22					41
01	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2701	3	12	9	Y	11	28	1			24
02	2772	X	1527	-0-	-1245	-0-	1508	3	19	9	Y	17					41
03	3069	X	856	-0-	-2213	-0-	856	3			Y	-0-	28	1			13

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
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1886	3	40	9	Y	36	51	1			42
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1723	3	28	9	Y	25					67
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	3	12	9	Y	11					78
01	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1066	3	2	9	Y	2					80
02	1344	N	865	-0-	-479	-0-	865	3			Y	-0-					80
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-	66	1			14

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
10	961	X	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					67
11	995	X	995	-0-	-0-	-0-	985	3	10	9	N	9					76
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	N	2					78
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	4					82
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					82
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	3	1	9	N	1					83

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
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1910	3	15	9	Y	14	20	1			16
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	3	10	9	Y	9					25
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	3	4	9	Y	4					29
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	968	3	1	9	Y	1					30
02	1176	N	527	-0-	-649	-0-	527	3			Y	-0-					30
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-	25	1			5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	3	14	9	N	13					132
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					133
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					133
01	899	N	158	-0-	-741	-0-	158	3			N	-0-					133
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1899	3	18	9	N	16					149
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	897	3	30	9	N	27					176

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2276	3	24	9	Y	22	64	1			32
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2282	3	30	9	Y	27					59
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	3	22	9	Y	20	52	1			27
01	2294	N	1443	-0-	-851	-0-	1437	3	6	9	Y	5					32
02	2156	N	585	-0-	-1571	-0-	583	3	2	9	Y	2					34
*03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2600	3	12	9	Y	11					45

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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					23
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-	24	1			3
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					3
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			Y	-0-					3
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	3			Y	-0-					3
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	3	1			1

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
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1812	3	7	9	Y	6					16
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	3	4	9	Y	4	12	1			8
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1807	3	8	9	Y	7					15
01	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1424	3	3	9	Y	3	10	1			8
02	1512	N	728	-0-	-784	-0-	725	3	3	9	Y	3					11
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	8	1			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3568	3	21	9	Y	19	19	1			21
11	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3465	3	15	9	Y	14					35
12	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3640	3	7	9	Y	6					41
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	3	1	9	Y	1					42
02	3136	X	3042	-0-	-94	-0-	3042	3			Y	-0-					42
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3140	3	81	9	Y	74	34	1			82

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
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	266	1	2391	3	Y	5					20
							6	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	186	1	1650	3	Y	1					21
							1	9									
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	255	1	2347	3	Y	1					22
							1	9									
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	210	1	2117	3	Y	4					26
							4	9									
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	175	1	1757	3	Y	-0-					26
*03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	244	1	2836	3	Y	1					27
							1	9									

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
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1843	3	3	9	N	3					68
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	3	8	9	N	7					75
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	9	N	3					78
01	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					78
02	1680	N	1065	-0-	-615	-0-	1065	3			N	-0-					78
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					78

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
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	111	1	1361	3	Y	6	12	1			8
							7	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1119	3	Y	5					13
							6	9									
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	977	3	Y	5	14	1			4
							6	9									
01	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	105	1	1067	3	Y	6					10
							7	9									
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	3	Y	10					20
							11	9									
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	3	Y	16	19	1			17
							18	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2495	3	7	9	Y	6					20
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	3	4	9	Y	4	15	1			9
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	Y	7					16
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	3	6	9	Y	5	12	1			9
02	2016	N	1197	-0-	-819	-0-	1191	3	6	9	Y	5					14
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	3	10	9	Y	9	10	1			13

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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7					18
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	3	6	9	Y	5	13	1			10
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	3	10	9	Y	9					19
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	13	1			11
02	1176	N	605	-0-	-571	-0-	599	3	6	9	Y	5					16
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	11	1			5

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
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5					45
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2					47
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	3	7	9	Y	6					53
01	1643	N	466	-0-	-1177	-0-	466	3			Y	-0-					53
*02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	3	13	9	Y	12					65
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20	9	Y	18					83

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
10	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	1332	1	3961	3	N	39					129
							43	9									
11	5190	X	4472	-0-	-718	-0-	1134	1	3327	3	N	10					139
							11	9									
12	5084	X	3999	-0-	-1085	-0-	889	1	3093	3	N	15					154
							17	9									
01	5332	X	2218	-0-	-3114	-0-	269	1	1942	3	N	6					160
							7	9									
02	4816	X	2486	-0-	-2330	-0-	145	1	2301	3	N	36					196
							40	9									
03	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	558	1	4225	3	N	50					246
							55	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	3	18	9	Y	16					45
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2396	3	10	9	Y	9	33	1			21
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18					39
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	Y	10	28	1			21
02	2072	N	1944	-0-	-128	-0-	1927	3	17	9	Y	15					36
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2169	3	10	9	Y	9	25	1			20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

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
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					32
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					32
12	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	2714	2			Y	-0-					32
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					32
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					32
*03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					32

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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					17
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					17
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					17
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					17
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	1466	2			Y	-0-					17
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	-0-					17

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	1	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
12	251	X	107	-0-	-144	-0-	106	2	1	9	Y	1					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	5	2	8	-0-

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
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					34
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					34
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					34
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					34
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					34
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					34

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					14
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					14
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			14
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					14
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	832	2			Y	-0-					14
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	Y	25	22	1			20
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	25	1			24
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2700	2	34	9	Y	31	34	1			21
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2002	2	35	9	Y	32	34	1			19
02	2352	X	2083	-0-	-269	-0-	2049	2	34	9	Y	31	26	1	2	8	22
03	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2450	2	28	9	Y	25	30	1			17

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

10	3100	N	4414	-0-	1314	1340	4345	2	69	9	Y	63	31	1			38
11	3000	N	3955	-0-	955	2295	3905	2	50	9	Y	45	46	1			37
12	5499	X	3204	-0-	-2295	-0-	3164	2	40	9	Y	36	49	1			24
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3003	2	42	9	Y	38	39	1			23
02	3976	X	2845	-0-	-1131	-0-	2808	2	37	9	Y	34	31	1			26
03	4402	X	2813	-0-	-1589	-0-	2769	2	44	9	Y	40	42	1			24

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

10	155	N	79	-0-	-76	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

10	2263	X	2259	-0-	-4	-0-	2222	2	37	9	Y	34	19	1			20
11	2430	X	1955	-0-	-475	-0-	1932	2	23	9	Y	21	23	1			18
12	2511	X	1914	-0-	-597	-0-	1890	2	24	9	Y	22	26	1			14
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1555	2	25	9	Y	23	23	1			14
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1459	2	32	9	Y	29	28	1			16

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

10	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1579	2	20	9	Y	18	15	1			14
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21	9	Y	19	17	1			16
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1603	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1624	N	1238	-0-	-386	-0-	1219	2	19	9	Y	17	16	1			13
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	Y	15	18	1			10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1176	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1167	2	15	9	Y	14	13	1			11
12	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	1076	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1085	N	902	-0-	-183	-0-	887	2	15	9	Y	14	15	1			8

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
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1750	2	20	9	Y	18	15	1			15
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	Y	21	19	1			17
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	Y	20	24	1			13
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1499	2	21	9	Y	19	17	1			14
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	Y	21	22	1			13

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	2056	2	24	9	Y	22	20	1			18
11	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1949	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1939	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1734	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1843	2	28	9	Y	25	26	1			15

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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					72
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					72
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4					76
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5					81
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3					84
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	Y	17	83	1			18

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6133	2	34	9	N	31					186
11	5670	X	5223	-0-	-447	-0-	5159	2	64	9	N	58					244
12	5859	X	2066	-0-	-3793	-0-	2011	2	55	9	N	50	118	1			176
01	6169	X	2049	-0-	-4120	-0-	2018	2	31	9	N	28					204
02	5572	X	1827	-0-	-3745	-0-	1779	2	48	9	N	44					248
03	6169	X	1682	-0-	-4487	-0-	1678	2	4	9	N	4	92	1			160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

10	1286	N	673	-0-	-613	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					78
11	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	2332	2	41	9	N	37					115
12	2480	X	563	-0-	-1917	-0-	532	2	31	9	N	28					143
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2721	2	17	9	N	15					158
02	2212	X	261	-0-	-1951	-0-	260	2	1	9	N	1					159
*03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2927	3	15	9	N	14	134	1			39

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					22
11	1290	N	566	-0-	-724	-0-	566	2			N	-0-					22
12	806	N	149	-0-	-657	-0-	149	2			N	-0-					22
01	1271	N	950	-0-	-321	-0-	927	2	23	9	N	21					43
02	532	N	106	-0-	-426	-0-	87	2	19	9	N	17					60
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					66

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					110
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					110
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					110
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					110
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	3	8	9	N	7					239
11	1560	N	165	-0-	-1395	-0-	155	3	10	9	N	9					248
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	3	8	9	N	7					255
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1112	3	13	9	N	12					267
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	9	N	3					270
03	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	1227	3	11	9	N	10					280

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					81
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					81
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					81
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					81
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					81
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		183	-0-	183	759	183	2			Y	-0-					-0-
11	942	X	183	-0-	-759	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1946	2	23	9	N	21					75
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1954	2	17	9	N	15					90
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	N	15					105
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					113
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					125
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1973	2	21	9	N	19					144

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
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					40
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	873	2			N	-0-					40
12	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					40
01	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					40
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					40
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	801	2	11	9	N	10					50

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
10	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	2850	2	25	9	N	23					141
11	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	2870	2	21	9	N	19					160
12	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2819	2	25	9	N	23					183
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4565	2	21	9	N	19					202
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	2542	2	32	9	N	29	180	1			51
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	N	28					79

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
10	DLQ G-10		325	-0-	325	1528	325	2			Y	-0-					53
11	1801	N	273	-0-	-1528	-0-	273	2			Y	-0-					53
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					53
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					53
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			Y	-0-					53
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		788	-0-	788	4597	788	2			Y	-0-					60
11	2900	N	478	-0-	-2422	2175	478	2			Y	-0-					60
12	2310	N	135	-0-	-2175	-0-	135	2			Y	-0-					60
01	1364	X	423	-0-	-941	-0-	423	2			Y	-0-					60
02	1036	X	896	-0-	-140	-0-	885	2	11	9	Y	10					70
03	775	X	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
10	DLQ G-10		969	-0-	969	5638	963	2	6	9	Y	5					120
11	2900	N	584	-0-	-2316	3322	584	2			Y	-0-					120
12	3100	N	174	-0-	-2926	396	166	2	8	9	Y	7					127
01	914	N	518	-0-	-396	-0-	518	2			Y	-0-					127
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13					140
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					140

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
10	DLQ G-10		3326	-0-	3326	13728	3306	2	20	9	Y	18					80
11	16942	X	3214	-0-	-13728	-0-	3192	2	22	9	Y	20					100
12	3534	X	2920	-0-	-614	-0-	2895	2	25	9	Y	23					123
01	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3128	2	26	9	Y	24					147
02	3164	X	2971	-0-	-193	-0-	2959	2	12	9	Y	11					158
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3057	2	28	9	Y	25	160	1			23

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
10	10509	X	8794	-0-	-1715	-0-	527 75	1 9	8192	2	N	68					92
11	10170	X	7144	-0-	-3026	-0-	510 147	1 9	6487	2	N	134	184	1			42
12	9765	X	8651	-0-	-1114	-0-	527 118	1 9	8006	2	N	107					149
01	9765	X	7933	-0-	-1832	-0-	527 112	1 9	7294	2	N	102	191	1			60
02	8624	X	7315	-0-	-1309	-0-	476 92	1 9	6747	2	N	84					144
03	8804	X	8668	-0-	-136	-0-	527 122	1 9	8019	2	N	111	186	1			69

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					38
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					38
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					38
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					38
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	600	2			N	-0-					38
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					160
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					160
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					160
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					160
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					160
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					160

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-					150
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					150
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					155
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					155
02	2800	N	2777	-0-	-23	54	2769	2	8	9	N	7					162
*03	3025	N	2971	-0-	-54	-0-	2971	2			N	-0-					162

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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	267	1	269	3	N	-0-					13
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	248	1	118	3	N	-0-					13
12	558	N	350	-0-	-208	-0-	255	1	95	3	N	-0-					13
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	255	1	90	3	N	-0-					13
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	234	1	137	3	N	-0-					13
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	265	1	232	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	N	18					97
							20	9									
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	112	1	1276	3	N	12					109
							13	9									
12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	144	1	1501	3	N	6					115
							7	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	144	1	1345	3	N	10					125
							11	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	3	N	7					132
							8	9									
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	160	1	1534	3	N	2					134
							2	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	64	1	922	3	N	134	186	1			162
							147	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	915	3	N	151	181	1			132
							166	9									
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	63	1	870	3	N	151	183	1			100
							166	9									
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	59	1	825	3	N	139					239
							153	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	61	1	831	3	N	141	190	1			190
							155	9									
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	846	3	N	153	188	1			155
							168	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
10	7657	X	6250	-0-	-1407	-0-	627	1	5540	3	N	75	173	1			37
							83	9									
11	7410	X	4933	-0-	-2477	-0-	539	1	4344	3	N	45					82
							50	9									
12	8959	X	5050	-0-	-3909	-0-	564	1	4449	3	N	34	1	8			115
							37	9									
01	8959	X	5376	-0-	-3583	-0-	581	1	4767	3	N	25					140
							28	9									
02	8092	X	4959	-0-	-3133	-0-	535	1	4383	3	N	37	177	1			-0-
							41	9									
03	6262	X	5150	-0-	-1112	-0-	563	1	4546	3	N	37					37
							41	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	678	-0-	-1275	-0-	44	1	634	3	N	-0-					19
11	1890	X	1617	-0-	-273	-0-	108	1	1509	3	N	-0-					19
12	1953	X	1872	-0-	-81	-0-	126	1	1746	3	N	-0-					19
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	3	N	-0-					19
02	1512	N	670	-0-	-842	-0-	45	1	625	3	N	-0-					19
03	1860	N	804	-0-	-1056	-0-	52	1	752	3	N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	465	1	4651	3	N	-0-					10
11	5490	X	4742	-0-	-748	-0-	446	1	4296	3	N	-0-					10
12	5022	X	3923	-0-	-1099	-0-	399	1	3515	3	N	8					18
							9	9									
01	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	454	1	4396	3	N	15					33
							17	9									
02	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	390	1	3608	3	N	5					38
							6	9									
03	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	434	1	4179	3	N	-0-					38

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	920	1	11394	3	N	98					215
							108	9									
11	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	955	1	11613	3	N	85	190	1			110
							94	9									
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	919	1	10950	3	N	89					199
							98	9									
01	12431	X	11788	-0-	-643	-0-	896	1	10802	3	N	82	181	1			100
							90	9									
02	11228	X	9992	-0-	-1236	-0-	778	1	9140	3	N	67					167
							74	9									
03	12431	X	10148	-0-	-2283	-0-	792	1	9276	3	N	73	190	1			50
							80	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	89	1	1332	3	N	2					129
							2	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	3	N	-0-					129
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1366	3	N	-0-	126	1			3
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	N	-0-					3
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	3	N	-0-					3
03	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	73	1	1086	3	N	4					7
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	320	-0-	-424	-0-	20	1	300	3	N	-0-					35
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	-0-					35
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	16	1	233	3	N	-0-					35
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					35
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	2					37
							2	9									
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					37

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1133	3	N	3					105
							3	9									
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	73	1	1055	3	N	5					110
							6	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	89	1	1277	3	N	-0-					110
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	3	N	-0-					110
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					110
03	1333	N	882	-0-	-451	-0-	54	1	803	3	N	23	133	1			-0-
							25	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

10	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	N	-0-					10
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	3	N	-0-					10
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					10
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					10
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1305	3	N	8					43
							9	9									
11	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	68	1	974	3	N	7					50
							8	9									
12	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					50
01	1395	N	906	-0-	-489	-0-	59	1	844	3	N	3					53
							3	9									
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	59	1	848	3	N	7					60
							8	9									
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1300	3	N	5					65
							6	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

10	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	165	1	2508	3	N	-0-					52
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	163	1	2397	3	N	-0-					52
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	166	1	2430	3	N	-0-					52
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	159	1	2373	3	N	-0-					52
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	3	N	-0-					52
03	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	156	1	2337	3	N	-0-					52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	165	1	150	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	166	1	167	3	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	170	1	220	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	155	1	220	3	N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	174	1	296	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	311	1	2444	3	N	27					47
							30	9									
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	316	1	2582	3	N	33					80
							36	9									
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	331	1	2694	3	N	6	81	1			5
							7	9									
01	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	276	1	2107	3	N	12					17
							13	9									
02	2520	N	507	-0-	-2013	-0-	86	1	420	3	N	1					18
							1	9									
03	2790	N	690	-0-	-2100	-0-	91	1	591	3	N	7					25
							8	9									

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	195	1	2777	3	N	29					97
							32	9									
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	186	1	2569	3	N	22	97	1			22
							24	9									
12	2201	X	2099	-0-	-102	-0-	141	1	1935	3	N	21					43
							23	9									
01	3007	X	2195	-0-	-812	-0-	145	1	2026	3	N	22					65
							24	9									
02	2716	X	1584	-0-	-1132	-0-	103	1	1453	3	N	25					90
							28	9									
03	3007	X	1756	-0-	-1251	-0-	117	1	1639	3	N	-0-					90

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1958	3	N	22					50
							24	9									
11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	111	1	1522	3	N	12					62
							13	9									
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1222	3	N	8					70
							9	9									
01	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	90	1	1252	3	N	10					80
							11	9									
02	1904	X	996	-0-	-908	-0-	67	1	917	3	N	11	83	1			8
							12	9									
03	2108	X	1203	-0-	-905	-0-	80	1	1123	3	N	-0-					8

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					33
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-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

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1918	-0-	-283	-0-	266	1	1639	3	N	12					40
							13	9									
11	2070	X	1713	-0-	-357	-0-	251	1	1448	3	N	13					53
							14	9									
12	2139	X	1500	-0-	-639	-0-	243	1	1255	3	N	2					55
							2	9									
01	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	240	1	1241	3	N	5					60
							6	9									
02	1736	X	1309	-0-	-427	-0-	216	1	1080	3	N	12					72
							13	9									
03	1922	X	1262	-0-	-660	-0-	225	1	1024	3	N	12					84
							13	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	30	1	481	3	N	10					33
							11	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	3	N	10					43
							11	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	3	N	7					50
							8	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	156	1	2216	3	N	25					75
							28	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	110	1	1551	3	N	24	99	1			-0-
							26	9									
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	137	1	1963	3	N	8					8
							9	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	317	1	2420	3	N	20					53
							22	9									
11	2730	N	2597	-0-	-133	-0-	291	1	2271	3	N	32	85	1			-0-
							35	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	333	1	2575	3	N	5					5
							6	9									
01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	291	1	1999	3	N	22					27
							24	9									
02	2436	N	2290	-0-	-146	-0-	277	1	1984	3	N	26					53
							29	9									
03	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	262	1	1722	3	N	17					70
							19	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

10	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	231	1	1165	3	N	10					87
							11	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	3	N	3					90
							3	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	307	1	2258	3	N	5					95
							6	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	268	1	1713	3	N	12					107
							13	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	229	1	1324	3	N	17					124
							19	9									
03	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	280	1	1900	3	N	60	184	1			-0-
							66	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	N	-0-					160
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	2	N	-0-					160
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	15	1	2740	2	N	-0-					160
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					160
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					160
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					29
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					29
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
10	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	5575	2	1	9	N	1	1	8			105
11	5700	X	5422	-0-	-278	-0-	5421	2	1	9	N	1	1	8			105
12	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	5076	2			N	-0-					105
01	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					105
02	5124	X	4857	-0-	-267	-0-	4857	2			N	-0-					105
03	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5022	2	1	9	N	1	1	8			105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	5948	2	9	9	N	8	1	8			110
11	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5821	2	68	9	N	62	145	1	1	8	26
12	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5904	2	52	9	N	47					73
01	6417	X	5911	-0-	-506	-0-	5837	2	74	9	N	67					140
02	5488	X	5362	-0-	-126	-0-	5261	2	101	9	N	92	82	1			150
*03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					150

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	7236	-0-	-1971	-0-	7208	2	28	9	N	25					189
11	8910	X	8168	-0-	-742	-0-	8140	2	28	9	N	25					214
12	9145	X	7971	-0-	-1174	-0-	7914	2	57	9	N	52					266
01	8773	X	8681	-0-	-92	-0-	8626	2	55	9	N	50					316
02	8176	X	8025	-0-	-151	-0-	7997	2	28	9	N	25					341
03	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	8660	2	209	9	N	190	190	1			341

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			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

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					100
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					100
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					100
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					100
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					100
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					67
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 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
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					21
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					21
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					21
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					21
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					21
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

10	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	2530	2	4	9	N	4					128
11	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	2343	2	8	9	N	7					135
12	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2286	2	7	9	N	6					141
01	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	2168	2	3	9	N	3					144
02	2184	N	2005	-0-	-179	-0-	1999	2	6	9	N	5					149
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2339	2	7	9	N	6					155

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2445	2	12	9	N	11					78
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2281	2	14	9	N	13	47	1			44
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15					59
01	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2237	2	18	9	N	16	43	1			32
02	2156	N	2076	-0-	-80	-0-	2063	2	13	9	N	12					44
03	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2342	2	14	9	N	13					57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5706	2	37	9	N	34					177
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5323	2	44	9	N	40	110	1			107
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5475	2	52	9	N	47					154
01	5797	X	5272	-0-	-525	-0-	5220	2	52	9	N	47	100	1			101
02	5236	X	4858	-0-	-378	-0-	4814	2	44	9	N	40					141
03	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5466	2	50	9	N	45					186

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		65	-0-	65	527	65	3			Y	-0-					8
11	14B2 EXT		57	-0-	57	584	57	3			Y	-0-					8
12	584	X	-0-	-0-	-584	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					83
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					83
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					83
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					83
02	1148	N	651	-0-	-497	-0-	651	3			Y	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
10	14B2 EXT		46	-0-	46	1113	46	3			Y	-0-					7
11	14B2 EXT		256	-0-	256	1369	256	3			Y	-0-					7
12	1563	X	194	-0-	-1369	-0-	194	3			Y	-0-					7
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					7
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	3			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					38
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					38
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					38
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					38
02	1260	N	804	-0-	-456	-0-	804	3			Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					74
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					74
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					74
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					74
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	305	3			N	-0-					159
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2189	3	23	9	N	21	152	1			28
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					28
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					28
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					28
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					28

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	3			N	-0-					26
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2273	3	131	9	N	119					145
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					145
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1931	3	46	9	N	42	151	1			36
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					101
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					101

RHE OPERATING, LLC 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					92
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					92
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					92
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					92
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					92
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					92

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					40
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					40
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					40
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	2			N	-0-					40
03	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					20
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					20
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					20
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					20
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20

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
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1422	2	N	-0-					75
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	88	1	1201	2	N	-0-					75
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	83	1	1064	2	N	-0-					75
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	83	1	1034	2	N	-0-					75
02	1204	N	876	-0-	-328	-0-	78	1	798	2	N	-0-					75
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-					75

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	180	1	1685	2	N	-0-					24
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	180	1	1433	2	N	-0-					24
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	186	1	1552	2	N	-0-					24
01	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	186	1	1592	2	N	-0-					24
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	156	1	1338	2	N	-0-					24
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	168	1	1716	2	N	-0-					24

TOLER GAS UNIT 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	125	1	1952	2	N	-0-					64
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	114	1	1547	2	N	-0-					64
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	117	1	1493	2	N	4					68
							4	9									
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	118	1	1468	2	N	-0-					68
02	1540	N	1280	-0-	-260	-0-	113	1	1165	2	N	2					70
							2	9									
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	104	1	1399	2	N	-0-					70

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	262	1	2918	2	N	1					63
							1	9									
11	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	237	1	2740	2	N	-0-					63
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	308	1	2805	2	N	23	2	8			84
							25	9									
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	301	1	2935	2	N	-0-					84
02	2884	X	2830	-0-	-54	-0-	254	1	2576	2	N	-0-					84
03	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	272	1	2747	2	N	103	166	1			21
							113	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	104	1	1618	2	N	-0-					28
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	99	1	1347	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	96	1	1228	2	N	-0-					28
01	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	98	1	1216	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1344	N	1075	-0-	-269	-0-	95	1	980	2	N	-0-					28
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	2	N	15	1	8			42
							17	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	101	1	793	2	N	-0-					123
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	N	-0-					123
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	74	1	489	2	N	-0-					123
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	48	1	367	2	N	-0-					123
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	42	1	304	2	N	-0-					123
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	44	1	313	2	N	-0-					123

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	149	1	2168	2	N	-0-					148
11	2310	N	1120	-0-	-1190	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					148
12	1891	N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					148
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					148
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	2	N	-0-					148
*03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2579	2	N	1	1	8			148
							1	9									

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	395	1	1695	2	N	-0-					59
11	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	381	1	1596	2	N	1	1	8			59
							1	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	388	1	1766	2	N	2	2	8			59
							2	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	380	1	1896	2	N	1	1	8			59
							1	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	307	1	1594	2	N	2	2	8			59
							2	9									
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	396	1	1782	2	N	1	1	8			59
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-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

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					28
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					28
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					28
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					28
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					28
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

10	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2			N	-0-					27
11	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	2676	2			N	-0-					27
12	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	-0-					27
01	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					27
02	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-					27
03	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	2818	2			N	-0-					27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

10	186	N	92	-0-	-94	-0-	19	1	73	2	N	-0-					52
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					52
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					52
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					52
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					52
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					52

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
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	260	1	1007	2	N	-0-					16
11	2850	N	47	-0-	-2803	-0-	2	1	45	2	N	-0-					16
12	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	76	1	1293	2	N	-0-					16
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	63	1	2524	2	N	1	1	8			16
							1	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					16
03	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					16

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

10	930	N	67	-0-	-863	-0-	4	1	63	2	N	-0-					63
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	4	1	50	2	N	3					66
							3	9									
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					66
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					66
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					66
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					66

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

10	2015	X	102	-0-	-1913	-0-	19	1	83	2	N	-0-					89
11	1680	X	21	-0-	-1659	-0-	4	1	17	2	N	-0-					89
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					89
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	364 1	1 9	1680	2	N	1	1	8			18
11	3000	N	3937	-0-	937	937	382 3	1 9	3552	2	N	3	3	8			18
12	3100	N	2360	-0-	-740	197	400 3	1 9	1957	2	N	3	3	8			18
01	2046	N	1347	-0-	-699	-0-	349 3	1 9	995	2	N	3	3	8			18
02	1978	X	1261	-0-	-717	-0-	296	1	965	2	N	-0-					18
03	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	403	1	1363	2	N	-0-					18

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	124	-0-	-248	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					30
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					30
12	1147	N	956	-0-	-191	-0-	46	1	910	2	Y	-0-					30
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					30
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					30
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	155 6	1 9	2409	2	N	5					131
11	3000	X	2201	-0-	-799	-0-	151 4	1 9	2046	2	N	4					135
12	2945	X	2182	-0-	-763	-0-	159 1	1 9	2022	2	N	1					136
01	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	167 6	1 9	2078	2	N	5					141
02	2324	X	1786	-0-	-538	-0-	158 7	1 9	1621	2	N	6					147
03	2573	X	1880	-0-	-693	-0-	129 17	1 9	1734	2	N	15					162

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1817	-0-	-322	-0-	110	1	1707	2	N	-0-					125
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	133	1	1798	2	N	-0-					125
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	156	1	1986	2	N	-0-					125
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	2	2	8			125
							2	9									
02	1792	N	518	-0-	-1274	-0-	46	1	472	2	N	-0-					125
03	2139	N	1256	-0-	-883	-0-	87	1	1169	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					51
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	N	-0-					51
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					51
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	2	N	-0-					51
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					51
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-					110
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					110
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	-0-					110
01	1116	N	990	-0-	-126	-0-	46	1	943	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1467	-0-	-362	-0-	121	1	1346	2	N	-0-					118
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	153	1	1774	2	N	-0-					118
12	1829	X	1276	-0-	-553	-0-	126	1	1150	2	N	-0-					118
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	133	1	1303	2	N	-0-					118
02	1792	N	1540	-0-	-252	-0-	138	1	1402	2	N	-0-					118
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	152	1	1532	2	N	9	110	1			17
							10	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	2	N	-0-					17
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	109	1	1682	2	N	-0-					17
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	121	1	1921	2	N	-0-					17
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	112	1	1745	2	N	-0-					17
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	82	1	1315	2	N	-0-					17
03	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	111	1	1675	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					30
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30
02	224	N	33	-0-	-191	-0-	33	2			N	-0-					30
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	1	1	8			30
							1	9									

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	305	1	8582	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4380	X	1879	-0-	-2501	-0-	262	1	1616	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					27
01	8308	X	5964	-0-	-2344	-0-	460	1	5504	2	N	-0-					27
02	7504	X	5630	-0-	-1874	-0-	95	1	5533	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	8308	X	7079	-0-	-1229	-0-	339	1	6627	2	N	103					130
							113	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	2	N	-0-					50
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-					50
12	1209	N	173	-0-	-1036	-0-	22	1	148	2	N	3	3	8			50
							3	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1117	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	91	1	652	2	N	-0-					50
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	N	1	1	8			50
							1	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

10	7130	X	5785	-0-	-1345	-0-	652	1	5132	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	6900	X	5958	-0-	-942	-0-	622	1	5336	2	Y	-0-					25
12	6665	X	6589	-0-	-76	-0-	861	1	5725	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	763	1	5852	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	735	1	5253	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
*03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	832	1	5830	2	Y	3	3	8			25
							3	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

10	13485	X	12544	-0-	-941	-0-	565	1	11895	2	N	76					121
							84	9									
11	12840	X	11937	-0-	-903	-0-	561	1	11318	2	N	53					174
							58	9									
12	13268	X	12495	-0-	-773	-0-	590	1	11813	2	N	84	186	1			72
							92	9									
01	13144	X	12613	-0-	-531	-0-	587	1	11954	2	N	65	3	8			134
							72	9									
02	11788	X	10807	-0-	-981	-0-	498	1	10250	2	N	54	2	8			186
							59	9									
03	12555	X	12377	-0-	-178	-0-	564	1	11728	2	N	77	179	1			84
							85	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	N	3	3	8			178
							3	9									
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	18	1	615	2	N	1	1	8			178
							1	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	1	1	8			178
							1	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	2	8			178
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			178
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	836	2	2	9	N	2	2	8			178

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					21
12	3100	N	6501	-0-	3401	3401	6435	2	66	9	N	60	60	1			21
01	9213	X	5812	-0-	-3401	-0-	5779	2	33	9	N	30					51
*02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4363	2	55	9	N	50	91	1			10
*03	6231	X	4209	-0-	-2022	-0-	4016	2	193	9	N	175	91	1			94

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					45
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					50
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5					55
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					60
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					60
*03	3100	N	3673	-0-	573	573	3664	2	9	9	N	8					68

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	2	35	9	N	32					45
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	126	2	33	9	N	30					75
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	209	2	34	9	N	31	1	8			105
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30					135
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					135
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					135

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
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					144
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	1	1	112	2	N	-0-					144
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					144
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					144
*02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	2	N	-0-					144
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	837	N	395	-0-	-442	-0-	383	2	12	9	N	11	10	8			139
11	810	N	440	-0-	-370	-0-	432	2	8	9	N	7	7	8			139
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3	3	8			139
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	2	8			142
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	N	11					153
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1508	2	25	9	N	23					176

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49445	X	42918	-0-	-6527	-0-	2024	1	40445	2	N	408	366	1	3	8	264
							449	9									
11	45150	X	41809	-0-	-3341	-0-	1838	1	39672	2	N	272	382	1	5	8	149
							299	9									
12	44826	X	42934	-0-	-1892	-0-	1791	1	40822	2	N	292	190	1	3	8	248
							321	9									
01	42904	X	41140	-0-	-1764	-0-	2161	1	38602	2	N	343	380	1	1	8	210
							377	9									
02	38752	X	38672	-0-	-80	-0-	1803	1	36566	2	N	275	372	1			113
							303	9									
03	43214	X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					N	NO RPT					113

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37076	X	36167	-0-	-909	-0-	3444	1	32461	2	N	238	188	1			222
							262	9									
11	34230	X	33062	-0-	-1168	-0-	3085	1	29718	2	N	235	190	1			267
							259	9									
12	35608	X	35608	-0-	-0-	-0-	3472	1	31860	2	N	251	192	1	1	8	325
							276	9									
01	36177	X	35247	-0-	-930	-0-	3472	1	31466	2	N	281	381	1			225
							309	9									
02	32676	X	30443	-0-	-2233	-0-	3107	1	27098	2	N	216	185	1			256
							238	9									
03	36177	X	32053	-0-	-4124	-0-	3435	1	28403	2	N	195	185	1			266
							215	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51770	X	41552	-0-	-10218	-0-	2068	1	39074	2	N	373	378	1			286
							410	9									
*11	51420	X	35849	-0-	-15571	-0-	1713	1	33093	2	N	948	759	1			475
							1043	9									
12	53134	X	38729	-0-	-14405	-0-	2293	1	35395	2	N	946	952	1	2	8	467
							1041	9									
*01	53134	X	35921	-0-	-17213	-0-	2227	1	32904	2	N	718	762	1			423
							790	9									
*02	36988	X	34154	-0-	-2834	-0-	2114	1	31349	2	N	628	750	1			301
							691	9									
*03	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	865	1	37696	2	N	564	552	1			313
							620	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80135	X	65860	-0-	-14275	-0-	3292	1	62208	2	N	327	367	1			168
							360	9									
*11	77550	X	54489	-0-	-23061	-0-	2662	1	51424	2	N	366	378	1	1	8	155
							403	9									
12	74772	X	48804	-0-	-25968	-0-	2950	1	45550	2	N	276	184	1	1	8	246
							304	9									
*01	50809	X	46643	-0-	-4166	-0-	2936	1	43380	2	N	297	192	1			351
							327	9									
*02	42812	X	39781	-0-	-3031	-0-	2502	1	37099	2	N	164	372	1			143
							180	9									
*03	48889	X	48889	-0-	-0-	-0-	1090	1	47503	2	N	269	191	1			221
							296	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193223	X	131593	-0-	-61630	-0-	129645	2	1948	9	N	1771	1831	1	4	8	164
11	186990	X	120574	-0-	-66416	-0-	119030	2	1544	9	N	1404	1294	1	6	8	268
12	176762	X	116301	-0-	-60461	-0-	114834	2	1467	9	N	1334	1308	1	4	8	290
01	125519	X	109182	-0-	-16337	-0-	107920	2	1262	9	N	1147	1123	1	2	8	312
02	100604	X	71945	-0-	-28659	-0-	70976	2	969	9	N	881	934	1			259
03	131595	X	96557	-0-	-35038	-0-	95577	2	980	9	N	891	938	1			212

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

10	37727	X	31588	-0-	-6139	-0-	31194	2	394	9	N	358	183	1			231
11	36510	X	30816	-0-	-5694	-0-	30559	2	257	9	N	234	190	1	1	8	274
12	37727	X	31148	-0-	-6579	-0-	30999	2	149	9	N	135	190	1			219
01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28054	2	274	9	N	249	189	1			279
02	22932	X	19647	-0-	-3285	-0-	19502	2	145	9	N	132	189	1			222
03	31837	X	28913	-0-	-2924	-0-	28728	2	185	9	N	168	184	1			206

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

*10	0	W	203970	-0-	203970	356870	199362	2	4608	9	N	4189	4284	1	17	8	287
*11	0	W	153692	-0-	153692	510562	151022	2	2670	9	N	2427	2596	1	10	8	108
12	0	W	147413	-0-	147413	657975	144956	2	2457	9	N	2234	2082	1	3	8	257
*01	0	W	126437	-0-	126437	784412	124266	2	2171	9	N	1974	1827	1	4	8	400
*02	885489	X	101077	-0-	-784412	-0-	99440	2	1637	9	N	1488	1683	1	2	8	203
03	147405	X	98188	-0-	-49217	-0-	2151	1	94330	2	N	1552	1482	1			273
							1707	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

*10	197306	X	128942	-0-	-68364	-0-	126312	2	2630	9	N	2391	2388	1	25	8	205
*11	118800	X	99909	-0-	-18891	-0-	98308	2	1601	9	N	1455	1502	1	10	8	148
12	122760	X	93099	-0-	-29661	-0-	91595	2	1504	9	N	1367	1334	1	8	8	173
*01	122760	X	78611	-0-	-44149	-0-	77434	2	1177	9	N	1070	911	1	10	8	322
*02	110880	X	61103	-0-	-49777	-0-	60206	2	897	9	N	815	935	1			202
03	93093	X	57612	-0-	-35481	-0-	1267	1	55518	2	N	752	751	1			203
							827	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					176
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					176
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					176
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					176
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	132	1	259	2	Y	-0-					176
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	59	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			Y	-0-					-0-
12	1471	N	858	-0-	-613	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	895	-0-	-221	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	888	-0-	-120	-0-	288	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3249	X	1047	-0-	-2202	-0-	1037	2	10	9	Y	9	4	1			5
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	Y	8	9	1			4
12	682	N	479	-0-	-203	-0-	466	2	13	9	Y	12	9	1			7
01	744	X	378	-0-	-366	-0-	363	2	15	9	Y	14	18	1			3
02	616	X	601	-0-	-15	-0-	179	1	407	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	3131	X	1044	-0-	-2087	-0-	1035	2	9	9	Y	8	111	1			5
11	2820	X	1073	-0-	-1747	-0-	1065	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	2325	X	89	-0-	-2236	-0-	79	2	10	9	Y	9	7	1			6
01	1984	X	452	-0-	-1532	-0-	440	2	12	9	Y	11	15	1			2
*02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	446	1	1065	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	115	-0-	-335	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	505	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	2883	X	2057	-0-	-826	-0-	1999	2	58	9	Y	53	21	1			32
11	2340	X	551	-0-	-1789	-0-	496	2	55	9	Y	50	55	1			27
12	2139	X	495	-0-	-1644	-0-	418	2	77	9	Y	70	53	1			44
01	2015	X	829	-0-	-1186	-0-	741	2	88	9	Y	80	108	1			16
02	1624	X	1147	-0-	-477	-0-	314	1	739	2	Y	85	52	1			49
							94	9									
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	Y	8	3	1			5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	8	1			4
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	371	2	11	9	Y	10	8	1			6
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1106	2	13	9	Y	12	16	1			2
*02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	433	1	1031	2	Y	13	8	1			7
							14	9									
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	1550	N	1147	-0-	-403	-0-	1133	2	14	9	Y	13	14	1			15
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	9	14	1			10
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	932	2	8	9	Y	7	13	1			4
01	1457	X	1113	-0-	-344	-0-	1113	2			Y	-0-					4
*02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	559	1	1195	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	2418	X	1565	-0-	-853	-0-	1518	2	47	9	Y	43	21	1			22
11	2490	X	380	-0-	-2110	-0-	365	2	15	9	Y	14	21	1			15
12	2573	X	46	-0-	-2527	-0-	35	2	11	9	Y	10	20	1			5
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					5
02	2016	X	37	-0-	-1979	-0-	14	1	23	9	Y	21	21	1			5
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	836	-0-	-4124	-0-	797	2	39	9	Y	35	14	1			21
11	4620	X	2044	-0-	-2576	-0-	2010	2	34	9	Y	31	35	1			17
12	4464	X	1760	-0-	-2704	-0-	1710	2	50	9	Y	45	34	1			28
01	3751	X	3088	-0-	-663	-0-	3031	2	57	9	Y	52	69	1			11
*02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	1364	1	3324	2	Y	55	34	1			32
							61	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					32

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
10	1147	X	421	-0-	-726	-0-	208	2	213	9	Y	194	93	1			101
11	1110	X	198	-0-	-912	-0-	126	2	72	9	Y	65	96	1			70
12	1147	X	597	-0-	-550	-0-	549	2	48	9	Y	44	90	1			24
01	806	X	698	-0-	-108	-0-	698	2			Y	-0-					24
*02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	253	1	524	2	Y	96	95	1			25
							106	9									
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					25

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	625	1	4642	2	N	20					104
							22	9									
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	608	1	2945	2	N	17	69	1			52
							19	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	613	1	3533	2	N	10					62
							11	9									
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	617	1	3847	2	N	6					68
							7	9									
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	617	1	3838	2	N	51					119
							56	9									
*03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	624	1	4615	2	N	28					147
							31	9									

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
10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					15
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					15
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-					15
01	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	2			N	-0-					15
02	1148	N	880	-0-	-268	-0-	880	2			N	-0-					15
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					15

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					50
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					50
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
01	1116	N	17	-0-	-1099	-0-	17	3			Y	-0-					50
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	Y	22					27
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	705	2	20	9	Y	18					45
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	757	2	40	9	Y	36					81
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	Y	20	77	1			24
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1					25
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	811	2	30	9	Y	27					52

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2756	2	14	9	Y	13					39
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	Y	9					48
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3533	2	28	9	Y	25					73
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2980	2	59	9	Y	54	64	1			63
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2715	2	23	9	Y	21	65	1			19
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3216	2	54	9	Y	49	59	1			9

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	2	N	-0-					17
11	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	N	-0-					17
12	1674	X	348	-0-	-1326	-0-	10	1	338	2	N	-0-					17
01	1674	N	229	-0-	-1445	-0-	7	1	222	2	N	-0-					17
02	1428	N	280	-0-	-1148	-0-	8	1	272	2	N	-0-					17
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	-0-					182
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1923	2	N	-0-					182
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					182
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	39	1	1274	2	N	-0-					182
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					182
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	775	N	655	-0-	-120	-0-	20	1	635	2	N	-0-					140
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1877	2	N	52					192
							57	9									
12	3100	N	3575	-0-	475	475	106	1	3468	2	N	1	175	1			18
							1	9									
01	2858	N	2383	-0-	-475	-0-	71	1	2312	2	N	-0-					18
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-					18
*03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					18

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
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2278	2	128	9	Y	116					178
11	3000	N	3507	-0-	507	507	3358	2	149	9	Y	135	166	1			147
12	3023	N	2516	-0-	-507	-0-	2444	2	72	9	Y	65	168	1			44
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2398	2	110	9	Y	100					144
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2003	2	156	9	Y	142	169	1			117
*03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2413	2	72	9	Y	65					182

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
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	134	1	4334	2	N	-0-					87
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	151	1	4892	2	N	-0-					87
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	135	1	4409	2	N	-0-					87
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	122	1	3967	2	N	-0-					87
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	106	1	3529	2	N	-0-					87
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	113	1	3693	2	N	-0-					87

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
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	56	1	1802	2	N	-0-					7
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	67	1	2154	2	N	-0-					7
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	56	1	1829	2	N	-0-					7
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	N	-0-					7
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					7
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	61	1	2004	2	N	-0-					7

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
10	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	48	1	1559	2	N	51	154	1			11
							56	9									
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	51	1	1654	2	N	-0-					11
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					11
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	52	1	1677	2	N	-0-					11
02	1596	N	1510	-0-	-86	-0-	44	1	1466	2	N	-0-					11
03	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	49	1	1586	2	N	-0-					11

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	872	-0-	-182	-0-	26	1	846	2	N	-0-					37
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	24	1	773	2	N	-0-					37
12	961	N	426	-0-	-535	-0-	13	1	413	2	N	-0-					37
01	868	N	295	-0-	-573	-0-	9	1	286	2	N	-0-					37
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	21	1	700	2	N	-0-					37
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	N	-0-					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	1	1	27	2	N	-0-					113
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					113
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					113

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			Y	-0-					68
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	2			Y	-0-					68
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					68
01	1240	N	512	-0-	-728	-0-	512	2			Y	-0-					68
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					68
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					68

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
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	98	1	3165	2	N	67					184
							74	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	80	1	2587	2	N	46	178	1			52
							51	9									
12	3317	X	2737	-0-	-580	-0-	81	1	2656	2	N	-0-					52
01	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	79	1	2566	2	N	69					121
							76	9									
02	2996	X	2400	-0-	-596	-0-	68	1	2252	2	N	73					194
							80	9									
03	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	72	1	2364	2	N	31	173	1			52
							34	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	41					60
							45	9									
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					60

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
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6					10
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8	10	1			8
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2405	2	6	9	Y	5	10	1			3
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	Y	5					8
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			7
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3					10

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-					31
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	74					105
							81	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					105
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	-0-					105
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	816	2	N	-0-					105
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	2	N	-0-					105

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
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	88	1	2866	2	N	88	166	1			26
							97	9									
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	2716	2	N	-0-					26
12	3100	N	3114	-0-	14	14	90	1	2937	2	N	79					105
							87	9									
01	3100	N	3151	-0-	51	65	91	1	2960	2	N	91	171	1			25
							100	9									
02	2800	N	2760	-0-	-40	25	81	1	2679	2	N	-0-					25
*03	3064	N	3039	-0-	-25	-0-	87	1	2849	2	N	94					119
							103	9									

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
10	4402	X	2345	-0-	-2057	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2098	-0-	-2162	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2197	-0-	-2391	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2061	-0-	-2527	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	1740	-0-	-2404	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2075	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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					167
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	178	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	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
10	5518	X	4641	-0-	-877	-0-	4616	2	25	9	Y	23					70
11	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	4184	2	18	9	Y	16					86
12	5022	X	4586	-0-	-436	-0-	4538	2	48	9	Y	44					130
01	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	3995	2	106	9	Y	96	114	1			112
02	4536	X	4341	-0-	-195	-0-	4300	2	41	9	Y	37	116	1			33
*03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4929	2	96	9	Y	87	105	1			15

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
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6859	2	33	9	Y	30					37
11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6090	2	26	9	Y	24					61
12	6417	X	5926	-0-	-491	-0-	5872	2	54	9	Y	49					110
01	6417	X	5087	-0-	-1330	-0-	5057	2	30	9	Y	27	105	1			32
02	5796	X	3389	-0-	-2407	-0-	3387	2	2	9	Y	2					34
03	6417	X	4860	-0-	-1557	-0-	4818	2	42	9	Y	38					72

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2680	-0-	-947	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2025	-0-	-1485	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1492	-0-	-2011	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1045	-0-	-1363	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1227	-0-	-1439	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	693	-0-	-387	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 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
10	1333	X	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	753	-0-	-537	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	764	-0-	-383	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	181	-0-	-1152	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	700	N	55	-0-	-645	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
10	2829	N	2564	-0-	-265	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	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
10	3689	X	2934	-0-	-755	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2374	-0-	-1196	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
*03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	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
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4371	X	3351	-0-	-1020	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3374	-0-	-856	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3023	-0-	-1348	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	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
10	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1907	-0-	-109	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	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
10	4278	X	101	-0-	-4177	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2843	-0-	-907	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	3418	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
10	5673	X	5553	-0-	-120	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5102	-0-	-538	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5821	-0-	-7	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3843	-0-	-1985	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	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
10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	N	200	-0-	-2410	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3612	-0-	512	512	3612	3			N	-0-					-0-
01	2933	N	2421	-0-	-512	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4546	2	56	9	Y	51	82	1			11
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					11
12	4278	X	3219	-0-	-1059	-0-	3219	2			Y	-0-					11
01	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	3989	2			Y	-0-					11
02	4144	X	2947	-0-	-1197	-0-	2947	2			Y	-0-					11
03	4588	X	3455	-0-	-1133	-0-	3455	2			Y	-0-					11

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
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3132	-0-	-788	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2969	-0-	-1371	-0-	2969	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
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	24	-0-	-2826	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	364	-0-	-1651	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	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
10	3100	N	3180	-0-	80	301	3180	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2886	-0-	-114	187	2886	3			N	-0-					-0-
12	3182	X	2995	-0-	-187	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2635	-0-	-137	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	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
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
*03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
03	2356	N	922	-0-	-1434	-0-	922	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3		N	-0-			-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3		N	-0-			-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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
10	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
11	2460	X	1776	-0-	-684	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
12	2542	X	1439	-0-	-1103	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
01	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
*03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
11	3150	X	2715	-0-	-435	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
12	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3		N	-0-			-0-
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
02	2940	X	1807	-0-	-1133	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	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
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
01	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
*03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	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
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
01	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-			-0-
*03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	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
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3		N	-0-			-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2314	-0-	-1766	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2316	-0-	-1576	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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
10	2201	X	69	-0-	-2132	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1601	-0-	-1969	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1410	-0-	-2279	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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
10	899	N	55	-0-	-844	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2532	-0-	-884	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3313	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
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2629	-0-	-171	166	2629	3			N	-0-					-0-
*03	2906	N	2740	-0-	-166	-0-	2740	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
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	477	-0-	-2493	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	2813	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 #: 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
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1794	-0-	-166	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1327	-0-	-413	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	273	-0-	-1246	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	870	N	505	-0-	-365	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
*03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 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
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	401	-0-	-529	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 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
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
*03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

10	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3221	-0-	-1150	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2873	-0-	-1075	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3030	-0-	-1341	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

10	3937	X	2517	-0-	-1420	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2055	-0-	-1755	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	1219	-0-	-2718	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1538	-0-	-1965	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

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
10	2325	N	719	-0-	-1606	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	378	-0-	-1992	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	663	-0-	-1166	-0-	663	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
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	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
10	3007	X	2429	-0-	-578	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	966	-0-	-987	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1763	-0-	-421	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	1958	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
10	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4272	-0-	-108	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3658	-0-	-318	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					33
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					33
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	2	N	-0-					33
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	1475	-0-	-595	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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
10	3007	X	1690	-0-	-1317	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	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
10	2697	X	1944	-0-	-753	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1656	-0-	-954	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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
10	3131	X	1901	-0-	-1230	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1915	-0-	-1115	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1706	-0-	-402	-0-	1706	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
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	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
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	485	-0-	-775	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	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
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4073	-0-	-37	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3639	-0-	-169	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3852	-0-	-364	-0-	3852	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
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	2593	-0-	-941	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1855	-0-	-1152	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	1949	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
10	4991	X	4418	-0-	-573	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4309	-0-	-521	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3858	-0-	-174	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3864	-0-	-600	-0-	3864	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
10	4216	X	1659	-0-	-2557	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2956	-0-	-950	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3191	-0-	-622	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3523	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
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	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
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2776	-0-	-674	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	734	-0-	-2738	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	744	-0-	-2759	-0-	744	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
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1075	-0-	-725	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	54	-0-	-1372	-0-	54	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
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2665	-0-	-305	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	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
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	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
10	4960	X	4925	-0-	-35	-0-	4853	3	72	9	Y	65					79
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5327	3	55	9	Y	50					129
12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5603	3	59	9	Y	54	104	1			79
01	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4286	3	30	9	Y	27	85	1			21
02	4480	X	3490	-0-	-990	-0-	3448	3	42	9	Y	38					59
03	4960	X	4010	-0-	-950	-0-	3957	3	53	9	Y	48	79	1			28

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
10	2945	X	62	-0-	-2883	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1979	-0-	-1201	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	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
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
*03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	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
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					23
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1412	3	24	9	Y	22					45
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1363	3	55	9	Y	50	36	1			59
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36	9	Y	33	66	1			26
02	1344	X	510	-0-	-834	-0-	500	3	10	9	Y	9					35
03	1488	X	551	-0-	-937	-0-	467	3	84	9	Y	76	68	1			43

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
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2219	3	8	9	Y	7					7
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4260	3	3	9	Y	3	5	1			5
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	3	1	9	Y	1	5	1			1
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2929	3	2	9	Y	2					3
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3787	3	2	9	Y	2	4	1			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					37
11	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2193	3	12	9	Y	11					48
12	2480	N	1758	-0-	-722	-0-	1750	3	8	9	Y	7	38	1			17
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1379	3	29	9	Y	26	23	1			20
02	2072	N	1208	-0-	-864	-0-	1205	3	3	9	Y	3					23
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	3	11	9	Y	10	27	1			6

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2827	-0-	-1141	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	2777	-0-	-2113	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3480	-0-	-1573	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3215	-0-	-5	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	2	N	-0-					19
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					19
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					19
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					20

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					9
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					9
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					9
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					9
02	2296	N	2239	-0-	-57	-0-	2239	3			Y	-0-					9
*03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	149	1	25	3	Y	-0-					33
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					33
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	173	1	46	3	Y	-0-					33
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	178	1	180	3	Y	-0-					33
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	156	1	127	3	Y	-0-					33
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	128	1	69	3	Y	1	30	1			4
							1	9									

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					100
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2831	2	66	9	N	60					160
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2975	2	61	9	N	55					215
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2888	2	24	9	N	22					237
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2665	2	33	9	N	30					267
*03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2000	2	41	9	N	37	154	1			150

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

10	146	X	100	-0-	-46	-0-	97	2	3	9	N	3					21
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4					25
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					27
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	-0-	27	127	27	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

10	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
01	6541 X	4409	-0-	-2132	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	5908 X	4530	-0-	-1378	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
*03	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

10	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1835	-0-	-125	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					59
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					59
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	621	3	28	9	Y	25					84
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					84
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-					84
03	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					84

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	682 N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	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
10	2170	X	1666	-0-	-504	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1631	-0-	-539	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	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
10	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1191	-0-	-1189	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	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
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	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
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	980	N	733	-0-	-247	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2568	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
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
*03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					145
11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8979	2	39	9	N	35					180
12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10111	2	110	9	N	100					280
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	N	10	190	1			100
*02	196	X	63	-0-	-133	-0-	52	2	11	9	N	10					110
03	9455	X	2622	-0-	-6833	-0-	2600	2	22	9	N	20					130

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	160	1	26	9	Y	24					78
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	1	10	9	Y	9					87
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	210	1	230	3	Y	6					93
							7	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	1	22	9	Y	20					113
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	163	1	183	3	Y	-0-					113
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	218	1	419	3	Y	-0-					113

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4887	3	19	9	Y	17					76
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4688	3	24	9	Y	22	62	1			36
12	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	4704	3	21	9	Y	19					55
01	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	4269	3	31	9	Y	28					83
*02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	Y	39					122
*03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4768	3	42	9	Y	38	87	1			73

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	542	1	5799	3	Y	69	160	1			97
							76	9									
11	5970	X	5853	-0-	-117	-0-	554	1	5242	3	Y	52					149
							57	9									
12	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	585	1	5346	3	Y	53	162	1			40
							58	9									
01	6169	X	5556	-0-	-613	-0-	570	1	4909	3	Y	70					110
							77	9									
02	5572	X	5368	-0-	-204	-0-	509	1	4801	3	Y	53					163
							58	9									
03	6169	X	6098	-0-	-71	-0-	570	1	5462	3	Y	60	152	1			71
							66	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6366	-0-	-330	-0-	6307	3	59	9	Y	54	108	1			71
11	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5842	3	74	9	Y	67					138
12	6975	X	6208	-0-	-767	-0-	6154	3	54	9	Y	49	121	1			66
01	6789	X	1818	-0-	-4971	-0-	1804	3	14	9	Y	13					79
02	5740	X	530	-0-	-5210	-0-	530	3			Y	-0-					79
03	6355	X	842	-0-	-5513	-0-	842	3			Y	-0-					79

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	3	20	9	N	18	180	1			31
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4130	3	46	9	N	42					73
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4162	3	42	9	N	38					111
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4038	3	41	9	N	37					148
*02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	3	45	9	N	41					189
*03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4109	3	48	9	N	44	178	1			55

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
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	3	4	9	Y	4					46
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	3	4	9	Y	4					50
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	Y	6					56
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3			Y	-0-					56
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	Y	10					66
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					66

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
10	3875	X	1140	-0-	-2735	-0-	1138	3	2	9	N	2					36
11	3750	X	1176	-0-	-2574	-0-	1175	3	1	9	N	1					37
12	3875	X	1007	-0-	-2868	-0-	1007	3			N	-0-					37
01	2232	X	971	-0-	-1261	-0-	971	3			N	-0-					37
02	1456	X	628	-0-	-828	-0-	628	3			N	-0-					37
03	1209	X	858	-0-	-351	-0-	858	3			N	-0-					37

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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	3	20	9	Y	18					85
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	209	3	26	9	Y	24	70	1			39
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	196	3	22	9	Y	20					59
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	159	3	32	9	Y	29					88
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	30	3	7	9	Y	6					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			27

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1594	-0-	1594	1694	104	1	1490	3	N	-0-					3
11	3771	X	2077	-0-	-1694	-0-	139	1	1937	3	N	1	1	8			3
							1	9									
12	2108	X	1324	-0-	-784	-0-	89	1	1235	3	N	-0-					3
01	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	60	1	845	3	N	12					15
							13	9									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					15
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					15

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
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
10	3100	N	6059	-0-	2959	4940	6009	2	50	9	N	45					126
11	3000	N	5915	-0-	2915	7855	5863	2	52	9	N	47					173
12	13949	X	6094	-0-	-7855	-0-	6038	2	56	9	N	51	111	1			113
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5986	2	55	9	N	50	71	1			92
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5180	2	50	9	N	45					137
*03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5693	2	52	9	N	47					184

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1					360
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					363
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2					365
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					366
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1					367
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					369

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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	2	19	9	N	17					82
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	N	28					110
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1967	2	30	9	N	27	87	1			50
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2088	2	22	9	N	20					70
*02	1988	N	706	-0-	-1282	-0-	615	2	91	9	N	83	83	1			70
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					63
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					63
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					63
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					64
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					64
*03	589 N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					64

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
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					107
11	420 N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					107
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					107
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					107
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					107
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2859	3	68	9	N	62	179	1			150
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2684	3	61	9	N	55					205
12	2821 X	2208	-0-	-613	-0-	2199	3	9	9	N	8					213
01	2914 X	1722	-0-	-1192	-0-	1630	3	92	9	N	84					297
02	2632 X	1890	-0-	-742	-0-	1849	3	41	9	N	37					334
03	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	2369	3	58	9	N	53	167	1			220

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 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
10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					93
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					93
12	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3			N	-0-					93
01	1984	N	1240	-0-	-744	-0-	1240	3			N	-0-					93
02	1820	N	1286	-0-	-534	-0-	1286	3			N	-0-					93
03	1798	N	575	-0-	-1223	-0-	575	3			N	-0-					93

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					81
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					81
12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					81
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					81
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					81
03	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	2			N	-0-					81

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					113
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					113
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					113
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					113
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					113
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	395	2	18	9	N	16					129

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 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
10	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	2945	2	66	9	N	60					218
11	3450 X	2689	-0-	-761	-0-	2689	2			N	-0-	130	1			88
12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4154	2	85	9	N	77					165
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	N	84	183	1			66
02	3304 X	1044	-0-	-2260	-0-	1014	2	30	9	N	27					93
03	4247 X	1056	-0-	-3191	-0-	1014	2	42	9	N	38					131

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7804	2	110	9	N	100					152
11	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7641	2	107	9	N	97	184	1			65
12	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14249	2	221	9	N	201					266
01	22679 X	22679	-0-	-0-	-0-	22406	2	273	9	N	248	379	1			135
02	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	17759	2	303	9	N	275	195	1			215
*03	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	17465	2	267	9	N	243	187	1			271

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 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
10	24056 X	8521	-0-	-15535	-0-	8448	2	73	9	N	66					173
11	23280 X	3608	-0-	-19672	-0-	3580	2	28	9	N	25					198
12	21917 X	2169	-0-	-19748	-0-	2163	2	6	9	N	5	114	1			89
01	11563 X	7	-0-	-11556	-0-	7	2			N	-0-					89
02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-					89
03	8525 X	1643	-0-	-6882	-0-	1643	2			N	-0-					89

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
10	744 N	674	-0-	-70	-0-	665	2	9	9	N	8					133
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	628	2	6	9	N	5					138
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	707	2	6	9	N	5					143
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	677	2	3	9	N	3					146
02	616 N	585	-0-	-31	-0-	577	2	8	9	N	7					153
03	744 N	586	-0-	-158	-0-	576	2	10	9	N	9					162

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

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
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-

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
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-

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1553	2	26	9	N	24					534
11	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	1466	2	21	9	N	19					553
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1649	2	19	9	N	17					570
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1579	2	13	9	N	12					582
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1348	2	18	9	N	16					598
03	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	1344	2	21	9	N	19					617

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
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2184	2	109	9	N	99	162	1			19
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2412	2	118	9	N	107	105	1			21
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2369	2	116	9	N	105	101	1			25
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2308	2	110	9	N	100	71	1			54
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2125	2	102	9	N	93	85	1			62
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2330	2	114	9	N	104	123	1			43

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	434	1	2587	2	N	-0-					28
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	420	1	2535	2	N	-0-					28
12	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	434	1	2716	2	N	-0-					28
01	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	424	1	2757	2	N	-0-					28
02	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	295	1	2584	2	N	-0-					28
03	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	392	1	2507	2	N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	36	1	576	2	N	-0-					10
11	810	N	616	-0-	-194	-0-	37	1	579	2	N	-0-					10
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	34	1	549	2	N	-0-					10
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	36	1	557	2	N	-0-					10
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	29	1	454	2	N	-0-					10
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	303	1	2172	2	Y	8					28
							9	9									
11	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	265	1	1863	2	Y	9					37
							10	9									
12	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	310	1	2222	2	Y	17	2	8			52
							19	9									
01	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	277	1	1855	2	Y	18	1	8			69
							20	9									
02	1988	N	1966	-0-	-22	-0-	241	1	1713	2	Y	11					80
							12	9									
03	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	310	1	2123	2	Y	14	2	8			92
							15	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2126	2	N	-0-					21
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	2131	2	N	1	1	8			21
							1	9									
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	129	1	1733	2	N	1	1	8			21
							1	9									
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			21
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			21
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	8			21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1073	-0-	-2151	-0-	167	1	906	2	Y	-0-					128
11	2340	X	1119	-0-	-1221	-0-	177	1	942	2	Y	-0-					128
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	376	1	2195	2	Y	-0-					128
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	310	1	2294	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	332	1	2410	2	Y	4	4	8			128
							4	9									
03	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	406	1	1744	2	Y	1	1	8			128
							1	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	173	1	745	2	N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	185	1	772	2	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	2	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	193	1	962	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	143	1	742	2	N	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	185	1	831	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					19
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					19
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	26	2			Y	-0-					19
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

10	34224	X	17358	-0-	-16866	-0-	17176	2	182	9	N	165	150	1	16	8	80
11	28560	X	11271	-0-	-17289	-0-	11173	2	98	9	N	89	9	8			160
12	26350	X	24811	-0-	-1539	-0-	24697	2	114	9	N	104	154	1	4	8	106
01	22816	X	21878	-0-	-938	-0-	21726	2	152	9	N	138	157	1	4	8	83
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18165	2	147	9	N	134	148	1	6	8	63
03	24800	X	16852	-0-	-7948	-0-	16705	2	147	9	N	134	146	1	7	8	44

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

10	4309	X	2076	-0-	-2233	-0-	124	1	1939	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	3120	X	1478	-0-	-1642	-0-	101	1	1373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3038	X	1365	-0-	-1673	-0-	99	1	1259	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	3038	X	1061	-0-	-1977	-0-	78	1	975	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2744	X	908	-0-	-1836	-0-	81	1	827	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1081	-0-	-996	-0-	75	1	1006	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4167	2	88	9	N	80					187
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3760	2	59	9	N	54	179	1			62
12	2542	X	875	-0-	-1667	-0-	866	2	9	9	N	8					70
01	2542	X	444	-0-	-2098	-0-	444	2			N	-0-					70
02	2296	X	430	-0-	-1866	-0-	405	2	25	9	N	23					93
03	2542	X	662	-0-	-1880	-0-	654	2	8	9	N	7					100

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	988	-0-	-841	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1055	-0-	-745	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	409	-0-	-1241	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	2512	-0-	-2665	-0-	63	1	2449	2	Y	-0-					100
11	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	128	1	4549	2	Y	-0-					100
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	169	1	5825	2	Y	48					148
							53	9									
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	133	1	4667	2	Y	37	167	1			18
							41	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	138	1	4749	2	Y	-0-					18
03	5177	X	5064	-0-	-113	-0-	143	1	4921	2	Y	-0-					18

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
10	4123	X	4006	-0-	-117	-0-	115	1	3891	2	N	-0-					14
11	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	114	1	3868	2	N	-0-					14
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	120	1	4053	2	N	56					70
							62	9									
01	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	97	1	3290	2	N	-0-					70
02	3724	X	3525	-0-	-199	-0-	103	1	3422	2	N	-0-					70
03	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	117	1	4012	2	N	-0-					70

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					10
11	1350	N	631	-0-	-719	-0-	631	3			Y	-0-					10
12	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1589	3	6	9	Y	5					15
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					15
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					15
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					15

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

10	217	N	192	-0-	-25	-0-	188	2	4	9	Y	4	83	1			10
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					10
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					10
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
11	4260	X	2513	-0-	-1747	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3048	-0-	-1096	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	-0-	-45	-0-	5	1	198	2	N	-0-					60
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	5	1	173	2	N	-0-					60
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	6	1	192	2	N	-0-					60
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	174	2	N	7					67
							8	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					67
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	158	2	N	3					70
							3	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					99
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					99
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					99
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					99
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					99
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

10	1147	N	621	-0-	-526	-0-	621	3			N	-0-					30
11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	696	3			N	-0-					30
12	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					30
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					30
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					30
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					19
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					19
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					19
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					19
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					19

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
10	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	140 45	1 9	2170	3	N	41	169	1			32
11	3150	X	2110	-0-	-1040	-0-	130 33	1 9	1947	3	N	30					62
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	146 55	1 9	2187	3	N	50					112
01	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	144 14	1 9	2191	3	N	13					125
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	131 10	1 9	1965	3	N	9					134
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	135 42	1 9	2061	3	N	38					172

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
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	145 128	1 9	2147	3	N	116	178	1			68
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	131 96	1 9	1878	3	N	87					155
12	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	118 88	1 9	1669	3	N	80	187	1	1	8	47
01	2294	N	1452	-0-	-842	-0-	88 96	1 9	1268	3	N	87					134
02	1960	N	1459	-0-	-501	-0-	89 100	1 9	1270	3	N	91	145	1			80
03	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	90 70	1 9	1305	3	N	64					144

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
10	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3274	2	35	9	N	32					75
11	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3184	2	146	9	N	133	187	1			21
12	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	2981	2	86	9	N	78					99
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3120	2	100	9	N	91					190
02	3108	X	2886	-0-	-222	-0-	2853	2	33	9	N	30	95	1			125
03	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	2949	2	125	9	N	114	183	1			56

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3100	N	1835	-0-	-1265	2326	1835	2			Y	-0-					72
11	3000	N	1033	-0-	-1967	359	1033	2			Y	-0-					72
12	1891	N	1500	-0-	-391	-0-	1496	2	4	9	Y	4					76
01	1953	X	1549	-0-	-404	-0-	1543	2	6	9	Y	5					81
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3					84
03	1829	X	893	-0-	-936	-0-	874	2	19	9	Y	17	83	1			18

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
10	2077	X	1604	-0-	-473	-0-	1572	2	32	9	N	29					194
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2169	2	26	9	N	24					218
12	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	1820	2	17	9	N	15					233
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1943	2	65	9	N	59					292
02	2044	N	590	-0-	-1454	-0-	553	2	37	9	N	34	170	1			156
*03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2726	2	70	9	N	64	164	1			56

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
10	744	N	141	-0-	-603	-0-	141	2			N	-0-					215
11	780	N	217	-0-	-563	-0-	211	2	6	9	N	5					220
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	596	2	7	9	N	6					226
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					234
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	N	12					246
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	2	13	9	N	12	176	1			82

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	1			N	-0-					160
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	1			N	-0-					160
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					160
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					160
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					160
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					160

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					26
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					26
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					26
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					26
02	196	N	32	-0-	-164	-0-	32	3			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	988	3	53	9	N	48	173	1			60
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	961	3	58	9	N	53					113
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1010	3	54	9	N	49					162
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	932	3	52	9	N	47					209
02	952	N	796	-0-	-156	-0-	741	3	55	9	N	50	177	1			82
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	3	51	9	N	46					128

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

10	3100	N	3822	-0-	722	1155	3713	2	109	9	N	99	183	1			174
11	3000	N	3807	-0-	807	1962	3674	2	133	9	N	121	180	1			115
12	5844	X	3882	-0-	-1962	-0-	3771	2	111	9	N	101					216
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3457	2	98	9	N	89	181	1			124
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	2	102	9	N	93					217
*03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3325	2	110	9	N	100	179	1			138

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	619	-0-	619	619	563	2	56	9	N	51					51
*03	4753	X	4134	-0-	-619	-0-	3957	2	177	9	N	161	188	1			24

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					13
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	11982	2	163	9	N	148	184	1			216
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10818	2	160	9	N	145	183	1			178
12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10462	2	151	9	N	137	182	1			133
01	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	9926	2	177	9	N	161	191	1			103
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8763	2	160	9	N	145					248
*03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9476	2	112	9	N	102	175	1			175

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11024	2	127	9	N	115					277
11	11040	X	10783	-0-	-257	-0-	10677	2	106	9	N	96	195	1			178
12	13950	X	10161	-0-	-3789	-0-	10008	2	153	9	N	139	180	1			137
01	13950	X	8132	-0-	-5818	-0-	8060	2	72	9	N	65	118	1			84
02	12600	X	8397	-0-	-4203	-0-	8295	2	102	9	N	93					177
03	11160	X	8462	-0-	-2698	-0-	8365	2	97	9	N	88	163	1			102

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6578	-0-	-1141	-0-	6545	2	33	9	N	30					232
11	7230	X	6142	-0-	-1088	-0-	6097	2	45	9	N	41	181	1			92
12	7316	X	6126	-0-	-1190	-0-	6082	2	44	9	N	40	80	1			52
01	7006	X	6109	-0-	-897	-0-	6065	2	44	9	N	40					92
02	6104	X	4898	-0-	-1206	-0-	4859	2	39	9	N	35					127
03	6572	X	6538	-0-	-34	-0-	6487	2	51	9	N	46					173

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 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
10	1519	X	968	-0-	-551	-0-	960	2	8	9	N	7					113
11	1230	X	955	-0-	-275	-0-	947	2	8	9	N	7					120
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	71	1			49
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					54
02	896	X	742	-0-	-154	-0-	739	2	3	9	N	3					57
03	1240	X	942	-0-	-298	-0-	930	2	12	9	N	11					68

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 131635	COMPL. DATE 04/30/2003				TOTAL DEPTH 10017		PERF. 7501 - 9083				
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					-0-
	SILVER OAK OPERATING, LLC				781872												
	MCAFEE, WILLIE				WELL #: 1	RRCID -> 110755	COMPL. DATE 07/04/1983				TOTAL DEPTH 8303		PERF. 7755 - 7964				
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	87	124	1			43
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1013	2	160	9	N	145					188
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1015	2	96	9	N	87	174	1			101
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	991	2	128	9	N	116	152	1			65
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1011	2	195	9	N	177	162	1			80
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1108	2	165	9	N	150					230
	TRIVIUM OPERATING, LLC				871168												
	MCLENDON, J.A.				WELL #: 1	RRCID -> 173670	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6900 - 7737				
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	5	5	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5461	2	88	9	N	80	195	1			105
11	5130	X	2811	-0-	-2319	-0-	2768	2	43	9	N	39					144
12	5301	X	404	-0-	-4897	-0-	373	2	31	9	N	28					172
01	5301	X	170	-0-	-5131	-0-	102	2	68	9	N	62					234
02	4788	X	574	-0-	-4214	-0-	571	2	3	9	N	3	181	1			56
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					56

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

10	310	N	236	-0-	-74	-0-	233	2	3	9	N	3					95
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	186	2	4	9	N	4					99
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	188	2	3	9	N	3					102
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					105
02	2800	N	12210	-0-	9410	9410	12191	2	19	9	N	17					122
*03	3100	N	10498	-0-	7398	16808	10489	2	9	9	N	8					130

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	746	3	Y	2	2	1			-0-
11	720	N	522	-0-	-198	-0-	12 2	1 9	508	3	Y	2	2	1			-0-
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	11 2	1 9	476	3	Y	2	2	1			-0-
01	775	N	486	-0-	-289	-0-	8 2	1 9	476	3	Y	2	2	1			-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	8 2	1 9	412	3	Y	2	2	1			-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	10 2	1 9	443	3	Y	2	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	826	-0-	-352	-0-	24	1	793	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	21	1	700	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	14	1	450	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	821	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	26	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

10	496	N	491	-0-	-5	-0-	14	1	470	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	479	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	404	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*02	476	N	359	-0-	-117	-0-	10	1	342	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	779	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	230	-0-	-204	-0-	7 1		223 3		Y	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	9 1		315 3		Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 1		33 3		Y	-0-					-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6 3				Y	-0-					-0-
*02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 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
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	56 1 14 9		2973 3		Y	13	13 1				2
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	50 1 14 9		2713 3		Y	13	13 1				2
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	43 1 14 9		2519 3		Y	13	13 1				2
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	31 1 15 9		2671 3		Y	14	14 1				2
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	40 1 15 9		2575 3		Y	14	14 1				2
03	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	45 1 15 9		1515 3		Y	14	14 1				2

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	937	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	17	1	721	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	961	N	729	-0-	-232	-0-	16	1	689	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	13	1	831	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	26	26	1			4
							29	9									

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
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	53	1	2818	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
11	3000	N	3413	-0-	413	413	61	1	3283	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
12	3100	N	3807	-0-	707	1120	64	1	3666	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
01	3100	N	3746	-0-	646	1766	42	1	3621	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
02	5165	X	3399	-0-	-1766	-0-	51	1	3269	3	Y	72	71	1			11
							79	9									
03	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	65	1	2199	3	Y	74	75	1			10
							81	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	44	1	2299	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2322	3	Y	58	56	1			10
							64	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	39	1	2258	3	Y	57	59	1			8
							63	9									
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	32	1	2757	3	Y	75	73	1			10
							83	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	38	1	2405	3	Y	70	70	1			10
							77	9									
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	47	1	1627	3	Y	73	73	1			10
							80	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	49	1	2625	3	Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	25	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	3	Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	15	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	597	-0-	-271	-0-	17	1	580	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

10	310	N	307	-0-	-3	-0-	7	1	261	3	Y	35	38	1			5
							39	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	55	51	1			9
							61	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	Y	54	55	1			8
							59	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	53	54	1			7
							58	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	59	59	1			8
							65	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	36	1	1157	3	Y	-0-			-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	3	Y	-0-			-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	35	1	1118	3	Y	-0-			-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	-0-			-0-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	3	Y	-0-			-0-
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 #: 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 (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	977	3	Y	52	49	1			4
							57	9									
11	1470	N	996	-0-	-474	-0-	27	1	912	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	23	1	745	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	18	1	814	3	Y	55	54	1			3
							61	9									
*02	952	N	719	-0-	-233	-0-	18	1	656	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
03	806	N	351	-0-	-455	-0-	9	1	323	3	Y	17	21	1			-0-
							19	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	641	-0-	-165	-0-	12	1	614	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	16	1	870	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	19	1	1105	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	15	1	983	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
03	1147	N	729	-0-	-418	-0-	21	1	675	3	Y	30	30	1			4
							33	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1516	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	37	1	1248	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	42	1	1379	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	25	1	1107	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	31	1	1096	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	38	1	1308	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	32	1	1096	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
12	992	N	722	-0-	-270	-0-	21	1	688	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	24	1	1082	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*02	2800	N	9581	-0-	6781	6781	254	1	9140	3	Y	170	154	1			17
							187	9									
*03	3100	N	12310	-0-	9210	15991	333	1	11769	3	Y	189	201	1			5
							208	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	52	1	2075	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	48	1	2027	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	48	1	2032	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	32	1	2026	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1838	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	49	1	2088	3	Y	57	57	1			8
							63	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

10	2697	N	1726	-0-	-971	-0-	51	1	1647	3	Y	25	23	1			2
							28	9									
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	83	1	2816	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	3	Y	51	53	1			2
							56	9									
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
*02	2716	N	2330	-0-	-386	-0-	62	1	2223	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
03	2914	N	2538	-0-	-376	-0-	69	1	2425	3	Y	40	43	1			1
							44	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	53	1	1726	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	51	1	1725	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	52	1	1677	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	37	1	1651	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*02	1708	N	1507	-0-	-201	-0-	40	1	1448	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	52	1	1809	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	28	1	1118	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1177	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1059	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	3	Y	24	22	1				2
							26	9										
11	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	53	1	1796	3	Y	23	23	1				2
							25	9										
12	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	54	1	1767	3	Y	24	25	1				1
							26	9										
01	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	38	1	1680	3	Y	25	25	1				1
							28	9										
*02	1764	N	1354	-0-	-410	-0-	36	1	1298	3	Y	18	17	1				2
							20	9										
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	57	1	1979	3	Y	24	25	1				1
							26	9										

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1887	3	Y	14	13	1				1
							15	9										
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	3	Y	15	15	1				1
							17	9										
12	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	55	1	1753	3	Y	17	17	1				1
							19	9										
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2216	3	Y	22	22	1				1
							24	9										
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	18	17	1				2
							20	9										
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1961	3	Y	15	17	1				-0-
							17	9										

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	38	1	1247	3	Y	15	14	1				1
							17	9										
11	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	35	1	1172	3	Y	16	16	1				1
							18	9										
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	34	1	1106	3	Y	17	17	1				1
							19	9										
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	24	1	1060	3	Y	17	17	1				1
							19	9										
*02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	26	1	920	3	Y	13	13	1				1
							14	9										
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	3	Y	14	15	1				-0-
							15	9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	6	1	318	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	350	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	4	1	266	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	5	1	177	3	Y	37	37	1			5
							41	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	18	1	936	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	7	1	357	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1147	N	416	-0-	-731	-0-	7	1	402	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	961	N	567	-0-	-394	-0-	6	1	551	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	5	1	151	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1608	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1121	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	24	1	1489	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1314	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1398	3	Y	24	25	1			3
							26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	1602	3	Y	13	12	1			1
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	47 15	1 9	1591	3	Y	14	14	1			1
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	1531	3	Y	14	15	1			-0-
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	32 18	1 9	1423	3	Y	16	15	1			1
*02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	31 12	1 9	1131	3	Y	11	11	1			1
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	1571	3	Y	13	14	1			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

10	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	23 17	1 9	1212	3	Y	15	17	1			2
11	1440	N	494	-0-	-946	-0-	9 8	1 9	477	3	Y	7	8	1			1
12	1240	N	451	-0-	-789	-0-	8 8	1 9	435	3	Y	7	7	1			1
01	1240	N	416	-0-	-824	-0-	5 7	1 9	404	3	Y	6	6	1			1
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	5 7	1 9	327	3	Y	6	6	1			1
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	634	3	Y	16	15	1			2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	1112	3	Y	17	16	1			1
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1013	3	Y	17	17	1			1
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	993	3	Y	18	18	1			1
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	22 21	1 9	961	3	Y	19	19	1			1
*02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	24 17	1 9	856	3	Y	15	14	1			2
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1063	3	Y	16	18	1			-0-

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

10	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	112	N	88	-0-	-24	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	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
10	2914	X	2281	-0-	-633	-0-	68	1	2194	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	70	1	2371	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	69	1	2236	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	41	1	1818	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*02	2324	X	1709	-0-	-615	-0-	46	1	1646	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	2542	X	1881	-0-	-661	-0-	52	1	1814	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									

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
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	25	1	836	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	870	N	733	-0-	-137	-0-	21	1	706	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	697	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	15	1	685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	700	N	628	-0-	-72	-0-	17	1	604	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	889	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	13	1	402	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	6	1	222	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	11	1	324	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	8	1	348	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	7	1	272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	9	1	300	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	7	1	318	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	336	N	291	-0-	-45	-0-	8	1	280	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

10	SHUT IN	81	-0-	81	157	2	1	79	3	N	-0-						-0-
11	SHUT IN	73	-0-	73	230	2	1	71	3	N	-0-						-0-
12	SHUT IN	63	-0-	63	293	2	1	61	3	N	-0-						-0-
01	SHUT IN	59	-0-	59	352	1	1	58	3	N	-0-						-0-
*02	SHUT IN	53	-0-	53	405	1	1	52	3	N	-0-						-0-
03	SHUT IN	22	-0-	22	427	1	1	21	3	N	-0-						-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	36	1	1226	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	3	Y	41	43	1			1
							45	9									
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	962	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	34	1	1217	3	Y	41	44	1			1
							45	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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. GAS LIFT (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	217	N	189	-0-	-28	-0-	6	1	180	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	171	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1284	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	38	1	1217	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	48	1	1635	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	39	1	1408	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	56	1	1968	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		84	-0-	84	11872	2	1	79	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	SWR 10		16	-0-	16	11888	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	991	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	930	N	433	-0-	-497	-0-	13	1	418	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	20	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	871	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	32	1	1126	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	13 17	1 9	431	3	Y	15	14	1			1
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	12 18	1 9	411	3	Y	16	16	1			1
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	13 20	1 9	403	3	Y	18	18	1			1
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	9 20	1 9	396	3	Y	18	18	1			1
*02	420	N	375	-0-	-45	-0-	10 17	1 9	348	3	Y	15	14	1			2
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	451	3	Y	15	17	1			-0-

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
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-

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
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	440	-0-	-176	-0-	11	1	429	3	Y	-0-					-0-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	783	3	Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	104 167	1 9	4147	3	Y	152	152	1			23
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	95 161	1 9	4023	3	Y	146	144	1			25
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	90 174	1 9	3834	3	Y	158	160	1			23
01	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	49 149	1 9	3075	3	Y	135	140	1			18
02	4004	X	2433	-0-	-1571	-0-	46 110	1 9	2277	3	Y	100	103	1			15
*03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	101 199	1 9	4357	3	Y	181	171	1			25

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
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-

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
10	T. A.		61	-0-	61	61	2 1	1 9	58	3	N	1	1	1			-0-
11	61		-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	6	1	188	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	4	1	196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	25	1	1597	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	32	1	1593	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

10	3100	N	2505	-0-	-595	3173	46	1	2404	3	Y	50	51	1			8
							55	9									
11	3000	N	2652	-0-	-348	2825	47	1	2540	3	Y	59	57	1			10
							65	9									
12	3100	N	2736	-0-	-364	2461	45	1	2621	3	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	3100	N	2753	-0-	-347	2114	30	1	2649	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
02	2800	N	2275	-0-	-525	1589	34	1	2176	3	Y	59	59	1			9
							65	9									
*03	3100	N	1550	-0-	-1550	39	43	1	1442	3	Y	59	60	1			8
							65	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	85	1	4493	3	Y	65	67	1			10
								72	9									
11	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	76	1	4139	3	Y	66	65	1			11
								73	9									
12	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	78	1	4491	3	Y	74	74	1			11
								81	9									
01	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	53	1	4615	3	Y	81	81	1			11
								89	9									
02	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	60	1	3847	3	Y	72	72	1			11
								79	9									
03	3348	X	2855	-0-		-493	-0-	80	1	2690	3	Y	77	77	1			11
								85	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	79	1	3113	3	Y	76	76	1			12
								84	9									
11	3678	X	3678	-0-		-0-	-0-	82	1	3495	3	Y	92	88	1			16
								101	9									
12	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	84	1	3596	3	Y	102	103	1			15
								112	9									
01	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	57	1	3589	3	Y	111	111	1			15
								122	9									
02	3304	X	3300	-0-		-4	-0-	63	1	3131	3	Y	96	97	1			14
								106	9									
*03	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	83	1	3552	3	Y	103	103	1			14
								113	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	92	1	3638	3	Y	24	24	1			4
								26	9									
11	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	117	1	4959	3	Y	35	33	1			6
								39	9									
12	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	96	1	4111	3	Y	32	33	1			5
								35	9									
01	3348	X	3280	-0-		-68	-0-	51	1	3199	3	Y	27	28	1			4
								30	9									
02	3024	X	2868	-0-		-156	-0-	56	1	2788	3	Y	22	23	1			3
								24	9									
03	3348	X	3332	-0-		-16	-0-	76	1	3228	3	Y	25	25	1			3
								28	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	62	1	3285	3	Y	29	30	1			4
								32	9									
11	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	58	1	3148	3	Y	31	30	1			5
								34	9									
12	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	60	1	3469	3	Y	35	35	1			5
								39	9									
01	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	42	1	3621	3	Y	39	39	1			5
								43	9									
02	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	45	1	2892	3	Y	33	33	1			5
								36	9									
03	3162	X	2218	-0-		-944	-0-	63	1	2114	3	Y	37	37	1			5
								41	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	3	Y	112	108	1			17
							123	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	118	115	1			20
							130	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	Y	142	141	1			21
							156	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1778	3	Y	157	157	1			21
							173	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	32	1	1607	3	Y	141	141	1			21
							155	9									
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	3	Y	163	161	1			23
							179	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	799	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	917	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	848	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	933	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	26	1	1028	3	Y	50	50	1			7
							55	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

10	1364	N	447	-0-	-917	-0-	11	1	421	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	Y	51	44	1			9
							56	9									
12	620	N	174	-0-	-446	-0-	3	1	163	3	Y	7	15	1			1
							8	9									
01	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	202	-0-	-1142	-0-	4	1	189	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	1	1	46	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	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. 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
10	3100	N	2579	-0-	-521	2093	62	1	2469	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
11	3000	N	2536	-0-	-464	1629	57	1	2428	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	3100	N	2559	-0-	-541	1088	57	1	2446	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
01	3100	N	2578	-0-	-522	566	39	1	2477	3	Y	56	56	1			8
							62	9									
02	2800	N	2333	-0-	-467	99	45	1	2234	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
*03	2734	N	2635	-0-	-99	-0-	59	1	2517	3	Y	54	54	1			7
							59	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	37	1	1453	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	36	1	1540	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	25	1	1553	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	34	1	1471	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

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
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	45	1	1480	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	50	1	1705	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	30	1	1018	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	30	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1680	N	1301	-0-	-379	-0-	35	1	1258	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	3627	X	2839	-0-	-788	-0-	84	1	2733	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	71	1	2379	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	78	1	2518	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	53	1	2337	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*02	2576	X	2225	-0-	-351	-0-	60	1	2144	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	80	1	2807	3	Y	21	22	1			1
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	55	1	2828	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	59	1	3164	3	Y	44	42	1			7
							48	9									
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	61	1	3516	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	43	1	3711	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
02	3220	X	2811	-0-	-409	-0-	43	1	2718	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
03	3565	X	1846	-0-	-1719	-0-	52	1	1748	3	Y	42	43	1			6
							46	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	39	1	2054	3	N	33	37	1			5
							36	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	3	N	29	29	1			5
							32	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	32	1	1877	3	N	35	35	1			5
							39	9									
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	28	1	2483	3	N	49	47	1			7
							54	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	27	1	1719	3	N	35	37	1			5
							39	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	40	1	1355	3	N	44	43	1			6
							48	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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8998	-0-	-271	-0-	221	1	8768	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	8970	X	8528	-0-	-442	-0-	196	1	8323	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	196	1	8356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	8990	X	8505	-0-	-485	-0-	133	1	8362	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	8120	X	7349	-0-	-771	-0-	145	1	7195	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	8990	X	7620	-0-	-1370	-0-	175	1	7437	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	245	1	9731	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	209	1	8839	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	206	1	8813	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	139	1	8755	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	154	1	7665	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	207	1	8771	3	Y	40	40	1			6
							44	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	199	1	7869	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	162	1	6886	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	194	1	8284	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	120	1	7552	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	135	1	6739	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	178	1	7590	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	11944	-0-	-611	-0-	292	1	11573	3	Y	72	72	1			11
							79	9									
11	11910	X	10697	-0-	-1213	-0-	243	1	10378	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
12	11687	X	11039	-0-	-648	-0-	250	1	10705	3	Y	76	77	1			11
							84	9									
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	194	1	12227	3	Y	96	94	1			13
							106	9									
02	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	218	1	10844	3	Y	83	84	1			12
							91	9									
*03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	291	1	12399	3	Y	92	91	1			13
							101	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	4794	-0-	-6304	-0-	115	1	4653	3	Y	24	20	1			4
							26	9									
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	60	1	2191	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	344	1	14730	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	192	1	12127	3	Y	72	63	1			10
							79	9									
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	200	1	9955	3	Y	58	59	1			9
							64	9									
03	12803	X	9612	-0-	-3191	-0-	218	1	9338	3	Y	51	53	1			7
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	6559	-0-	-3423	-0-	164	1	6383	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	239	1	10087	3	Y	52	45	1			9
							57	9									
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	312	1	13403	3	Y	28	33	1			4
							31	9									
01	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	204	1	12842	3	Y	60	56	1			8
							66	9									
02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	217	1	10789	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
*03	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	277	1	11673	3	Y	52	52	1			7
							57	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	13373	-0-	-980	-0-	326	1	12940	3	Y	97	99	1			15
							107	9									
11	13590	X	12797	-0-	-793	-0-	293	1	12396	3	Y	98	96	1			17
							108	9									
12	13330	X	12642	-0-	-688	-0-	287	1	12237	3	Y	107	108	1			16
							118	9									
01	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	202	1	12764	3	Y	118	118	1			16
							130	9									
02	12068	X	11584	-0-	-484	-0-	226	1	11244	3	Y	104	104	1			16
							114	9									
*03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	304	1	12988	3	Y	114	114	1			16
							125	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	284	1	14984	3	Y	70	72	1			11
							77	9									
11	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	245	1	13229	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
12	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	258	1	14966	3	Y	80	80	1			12
							88	9									
01	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	177	1	15385	3	Y	87	87	1			12
							96	9									
02	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	202	1	12881	3	Y	78	78	1			12
							86	9									
03	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	269	1	8982	3	Y	83	83	1			12
							91	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	170	1	9196	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
11	10140	X	182	-0-	-9958	-0-	3	1	179	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	10478	X	85	-0-	-10393	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	6591	-0-	-3887	-0-	74	1	6471	3	Y	42	36	1			6
							46	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	149	1	9524	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	9424	X	8066	-0-	-1358	-0-	230	1	7748	3	Y	80	79	1			11
							88	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	14143	-0-	-1481	-0-	418	1	13683	3	Y	38	36	1			3
							42	9									
11	15120	X	13653	-0-	-1467	-0-	388	1	13219	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
12	15624	X	12716	-0-	-2908	-0-	379	1	12293	3	Y	40	42	1			1
							44	9									
01	15624	X	12864	-0-	-2760	-0-	282	1	12532	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
*02	12936	X	11492	-0-	-1444	-0-	307	1	11143	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
*03	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	416	1	14693	3	Y	43	46	1			1
							47	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	8510	-0-	-2216	-0-	252	1	8202	3	Y	51	48	1			4
							56	9									
11	9360	X	7862	-0-	-1498	-0-	224	1	7580	3	Y	53	53	1			4
							58	9									
12	9207	X	7901	-0-	-1306	-0-	234	1	7605	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
01	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	159	1	7081	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
*02	7700	X	6367	-0-	-1333	-0-	171	1	6145	3	Y	46	44	1			5
							51	9									
03	8525	X	7467	-0-	-1058	-0-	208	1	7208	3	Y	46	50	1			1
							51	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
10	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	225	1	11919	3	Y	41	43	1			6
							45	9									
11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	201	1	10829	3	Y	43	42	1			7
							47	9									
12	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	203	1	11736	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
01	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	135	1	11729	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
02	9352	X	9061	-0-	-291	-0-	139	1	8878	3	Y	40	41	1			6
							44	9									
03	10354	X	7075	-0-	-3279	-0-	202	1	6820	3	Y	48	47	1			7
							53	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	241	1	12722	3	N	163	167	1			25
							179	9									
11	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	213	1	11487	3	N	167	164	1			28
							184	9									
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	216	1	12528	3	N	188	188	1			28
							207	9									
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	147	1	12823	3	N	201	202	1			27
							221	9									
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	164	1	10447	3	N	176	177	1			26
							194	9									
*03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	219	1	7401	3	N	191	190	1			27
							210	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	206 171	1 9	8153	3	Y	155	149	1			24
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	197 163	1 9	8321	3	Y	148	147	1			25
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	194 191	1 9	8264	3	Y	174	173	1			26
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	127 197	1 9	8042	3	Y	179	181	1			24
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	97 121	1 9	4948	3	Y	110	118	1			16
*03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	164 158	1 9	6903	3	Y	144	140	1			20

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 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
10	10075	X	8972	-0-	-1103	-0-	266 9	1 9	8697	3	Y	8	7	1			1
11	10260	X	7258	-0-	-3002	-0-	206 19	1 9	7033	3	Y	17	17	1			1
12	10602	X	3967	-0-	-6635	-0-	117 12	1 9	3838	3	Y	11	12	1			-0-
01	10602	X	421	-0-	-10181	-0-	9 1	1 9	411	3	Y	1	1	1			-0-
*02	8092	X	3494	-0-	-4598	-0-	94 7	1 9	3393	3	Y	6	5	1			1
03	8959	X	4901	-0-	-4058	-0-	133 8	1 9	4760	3	Y	7	8	1			-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	313 39	1 9	12401	3	Y	35	36	1			5
11	13380	X	12042	-0-	-1338	-0-	277 39	1 9	11726	3	Y	35	34	1			6
12	12896	X	12291	-0-	-605	-0-	280 43	1 9	11968	3	Y	39	39	1			6
01	12896	X	12337	-0-	-559	-0-	192 46	1 9	12099	3	Y	42	42	1			6
02	11508	X	11145	-0-	-363	-0-	218 42	1 9	10885	3	Y	38	38	1			6
03	12741	X	12590	-0-	-151	-0-	288 44	1 9	12258	3	Y	40	40	1			6

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	181 50	1 9	5893	3	Y	45	43	1			3
11	6510	X	5831	-0-	-679	-0-	165 56	1 9	5610	3	Y	51	50	1			4
12	6479	X	5617	-0-	-862	-0-	166 55	1 9	5396	3	Y	50	52	1			2
01	6479	X	5256	-0-	-1223	-0-	114 57	1 9	5085	3	Y	52	51	1			3
*02	5544	X	4831	-0-	-713	-0-	130 47	1 9	4654	3	Y	43	42	1			4
*03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	174 55	1 9	6105	3	Y	50	53	1			1

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
10	9145	X	8336	-0-	-809	-0-	201	1	7962	3	N	157	160	1			24
							173	9									
11	8580	X	7871	-0-	-709	-0-	178	1	7520	3	N	157	154	1			27
							173	9									
12	8215	X	8038	-0-	-177	-0-	179	1	7664	3	N	177	178	1			26
							195	9									
01	8339	X	8100	-0-	-239	-0-	123	1	7766	3	N	192	192	1			26
							211	9									
02	7532	X	7195	-0-	-337	-0-	138	1	6871	3	N	169	170	1			25
							186	9									
03	8339	X	8168	-0-	-171	-0-	183	1	7786	3	N	181	181	1			25
							199	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
10	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	235	1	9311	3	Y	110	110	1			17
							121	9									
11	9570	X	9343	-0-	-227	-0-	212	1	9006	3	Y	114	112	1			19
							125	9									
12	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	218	1	9297	3	Y	129	129	1			19
							142	9									
01	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	149	1	9381	3	Y	139	139	1			19
							153	9									
02	8736	X	7270	-0-	-1466	-0-	141	1	7015	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
03	9672	X	8533	-0-	-1139	-0-	194	1	8214	3	Y	114	114	1			16
							125	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539	X	10068	-0-	-4471	-0-	297	1	9698	3	Y	66	62	1			5
							73	9									
11	13110	X	8525	-0-	-4585	-0-	242	1	8214	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
12	12400	X	8148	-0-	-4252	-0-	242	1	7837	3	Y	63	66	1			2
							69	9									
01	12400	X	7651	-0-	-4749	-0-	167	1	7411	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
*02	9100	X	7011	-0-	-2089	-0-	188	1	6760	3	Y	57	54	1			6
							63	9									
03	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	253	1	8908	3	Y	63	67	1			2
							69	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
10	20367	X	18020	-0-	-2347	-0-	438	1	17409	3	Y	157	152	1			24
							173	9									
11	19710	X	16665	-0-	-3045	-0-	376	1	16120	3	Y	154	152	1			26
							169	9									
12	18693	X	17885	-0-	-808	-0-	402	1	17283	3	Y	182	181	1			27
							200	9									
01	18321	X	17076	-0-	-1245	-0-	263	1	16607	3	Y	187	189	1			25
							206	9									
02	16268	X	15149	-0-	-1119	-0-	295	1	14671	3	Y	166	166	1			25
							183	9									
03	18011	X	17830	-0-	-181	-0-	405	1	17223	3	Y	184	183	1			26
							202	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
10	14477	X	12252	-0-	-2225	-0-	294	1	11674	3	Y	258	257	1			40
							284	9									
11	14010	X	11752	-0-	-2258	-0-	264	1	11200	3	Y	262	257	1			45
							288	9									
12	12679	X	11742	-0-	-937	-0-	261	1	11167	3	Y	285	288	1			42
							314	9									
01	12679	X	10302	-0-	-2377	-0-	157	1	9849	3	Y	269	275	1			36
							296	9									
02	11060	X	10996	-0-	-64	-0-	210	1	10468	3	Y	289	282	1			43
							318	9									
03	12245	X	10119	-0-	-2126	-0-	229	1	9619	3	Y	246	255	1			34
							271	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
10	12152	X	11084	-0-	-1068	-0-	328	1	10697	3	Y	54	51	1			4
							59	9									
11	11760	X	9751	-0-	-2009	-0-	280	1	9412	3	Y	54	54	1			4
							59	9									
12	11160	X	10240	-0-	-920	-0-	304	1	9871	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
01	11098	X	9434	-0-	-1664	-0-	206	1	9162	3	Y	60	59	1			3
							66	9									
*02	10024	X	8736	-0-	-1288	-0-	235	1	8444	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
03	11098	X	10994	-0-	-104	-0-	303	1	10629	3	Y	56	60	1			1
							62	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25451	X	19113	-0-	-6338	-0-	461	1	18445	3	Y	188	189	1			29
							207	9									
11	23400	X	15075	-0-	-8325	-0-	346	1	14551	3	Y	162	163	1			28
							178	9									
12	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	488	1	21120	3	Y	249	240	1			37
							274	9									
01	20832	X	20245	-0-	-587	-0-	312	1	19655	3	Y	253	256	1			34
							278	9									
02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	395	1	19679	3	Y	252	248	1			38
							277	9									
*03	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	548	1	23301	3	Y	281	280	1			39
							309	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
10	17050	X	14491	-0-	-2559	-0-	430	1	14029	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
11	16050	X	13367	-0-	-2683	-0-	382	1	12952	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
12	15872	X	12867	-0-	-3005	-0-	384	1	12450	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
01	15748	X	12003	-0-	-3745	-0-	263	1	11706	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*02	13076	X	10574	-0-	-2502	-0-	283	1	10261	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
03	14477	X	14329	-0-	-148	-0-	397	1	13899	3	Y	30	32	1			1
							33	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
10	26412	X	23506	-0-	-2906	-0-	575	1	22780	3	Y	137	141	1			21
							151	9									
11	25140	X	22298	-0-	-2842	-0-	511	1	21633	3	Y	140	137	1			24
							154	9									
12	23715	X	22964	-0-	-751	-0-	521	1	22269	3	Y	158	159	1			23
							174	9									
01	23715	X	22946	-0-	-769	-0-	355	1	22403	3	Y	171	171	1			23
							188	9									
02	21224	X	20177	-0-	-1047	-0-	394	1	19620	3	Y	148	149	1			22
							163	9									
03	23498	X	23259	-0-	-239	-0-	530	1	22552	3	Y	161	161	1			22
							177	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
10	14694	X	11867	-0-	-2827	-0-	351	1	11436	3	Y	73	69	1			5
							80	9									
11	13260	X	11296	-0-	-1964	-0-	321	1	10887	3	Y	80	79	1			6
							88	9									
12	13237	X	11186	-0-	-2051	-0-	332	1	10763	3	Y	83	86	1			3
							91	9									
01	13237	X	10331	-0-	-2906	-0-	225	1	10012	3	Y	85	84	1			4
							94	9									
*02	10724	X	9119	-0-	-1605	-0-	245	1	8798	3	Y	69	66	1			7
							76	9									
*03	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	327	1	11470	3	Y	78	83	1			2
							86	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	11706	-0-	-1407	-0-	345	1	11242	3	Y	108	102	1			8
							119	9									
11	12690	X	10913	-0-	-1777	-0-	309	1	10481	3	Y	112	112	1			8
							123	9									
12	12617	X	10448	-0-	-2169	-0-	309	1	10014	3	Y	114	118	1			4
							125	9									
01	12586	X	9657	-0-	-2929	-0-	210	1	9318	3	Y	117	115	1			6
							129	9									
*02	10584	X	5728	-0-	-4856	-0-	152	1	5504	3	Y	65	64	1			7
							72	9									
03	11718	X	11583	-0-	-135	-0-	317	1	11144	3	Y	111	115	1			3
							122	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18569	X	15315	-0-	-3254	-0-	453	1	14785	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
11	16650	X	14217	-0-	-2433	-0-	405	1	13728	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	16616	X	13946	-0-	-2670	-0-	415	1	13447	3	Y	76	80	1			2
							84	9									
01	16616	X	12511	-0-	-4105	-0-	273	1	12152	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
*02	13832	X	11838	-0-	-1994	-0-	318	1	11446	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
*03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	429	1	15051	3	Y	76	81	1			2
							84	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	11426	-0-	-2679	-0-	338	1	11023	3	Y	59	56	1			4
							65	9									
11	12810	X	10095	-0-	-2715	-0-	290	1	9739	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
12	12648	X	10418	-0-	-2230	-0-	309	1	10037	3	Y	65	67	1			2
							72	9									
01	12307	X	9627	-0-	-2680	-0-	210	1	9344	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
*02	10332	X	8668	-0-	-1664	-0-	233	1	8373	3	Y	56	53	1			6
							62	9									
03	11439	X	10484	-0-	-955	-0-	290	1	10131	3	Y	57	62	1			1
							63	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	14998	-0-	-3137	-0-	365	1	14413	3	Y	200	205	1			31
							220	9									
11	16380	X	15342	-0-	-1038	-0-	348	1	14755	3	Y	217	211	1			37
							239	9									
12	15624	X	15143	-0-	-481	-0-	341	1	14542	3	Y	236	238	1			35
							260	9									
01	15624	X	14680	-0-	-944	-0-	225	1	14184	3	Y	246	248	1			33
							271	9									
02	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	270	1	13410	3	Y	232	230	1			35
							255	9									
*03	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	360	1	15227	3	Y	249	249	1			35
							274	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20925	X	16990	-0-	-3935	-0-	503	1	16409	3	Y	71	67	1			5
							78	9									
11	18900	X	15501	-0-	-3399	-0-	440	1	14977	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	18631	X	15611	-0-	-3020	-0-	465	1	15060	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
01	18445	X	14323	-0-	-4122	-0-	313	1	13922	3	Y	80	79	1			4
							88	9									
*02	15344	X	13008	-0-	-2336	-0-	350	1	12584	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
03	16988	X	16915	-0-	-73	-0-	465	1	16367	3	Y	75	80	1			2
							83	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	424	1	22403	3	Y	53	50	1			4
							58	9									
11	22140	X	19818	-0-	-2322	-0-	359	1	19400	3	Y	54	54	1			4
							59	9									
12	22878	X	21533	-0-	-1345	-0-	364	1	21110	3	Y	54	56	1			2
							59	9									
01	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	260	1	22619	3	Y	59	58	1			3
							65	9									
*02	20664	X	19195	-0-	-1469	-0-	295	1	18845	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
03	22878	X	13738	-0-	-9140	-0-	394	1	13283	3	Y	55	59	1			1
							61	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	8365	-0-	-2795	-0-	248	1 21 9	8096	3	Y	19	18	1			1
11	10680	X	7458	-0-	-3222	-0-	212	1 21 9	7225	3	Y	19	19	1			1
12	9703	X	7311	-0-	-2392	-0-	218	1 23 9	7070	3	Y	21	21	1			1
01	9703	X	7128	-0-	-2575	-0-	156	1 24 9	6948	3	Y	22	22	1			1
*02	7560	X	6125	-0-	-1435	-0-	165	1 19 9	5941	3	Y	17	16	1			2
03	8370	X	7462	-0-	-908	-0-	206	1 19 9	7237	3	Y	17	19	1			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27218	X	20936	-0-	-6282	-0-	513	1 124 9	20299	3	Y	113	119	1			17
11	23910	X	20430	-0-	-3480	-0-	468	1 131 9	19831	3	Y	119	116	1			20
12	22692	X	21057	-0-	-1635	-0-	479	1 147 9	20431	3	Y	134	134	1			20
01	22692	X	20208	-0-	-2484	-0-	313	1 152 9	19743	3	Y	138	139	1			19
02	19964	X	18470	-0-	-1494	-0-	361	1 138 9	17971	3	Y	125	125	1			19
*03	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	486	1 150 9	20718	3	Y	136	136	1			19

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
10	17267	X	14526	-0-	-2741	-0-	430	1 45 9	14051	3	Y	41	39	1			3
11	16110	X	13641	-0-	-2469	-0-	389	1 50 9	13202	3	Y	45	45	1			3
12	15748	X	13346	-0-	-2402	-0-	398	1 51 9	12897	3	Y	46	48	1			1
01	15717	X	12354	-0-	-3363	-0-	271	1 52 9	12031	3	Y	47	46	1			2
*02	13132	X	11317	-0-	-1815	-0-	305	1 44 9	10968	3	Y	40	38	1			4
*03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	404	1 48 9	14200	3	Y	44	47	1			1

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
10	20274	X	17592	-0-	-2682	-0-	431	1 80 9	17081	3	Y	73	69	1			5
11	19620	X	15193	-0-	-4427	-0-	349	1 79 9	14765	3	Y	72	72	1			5
12	19623	X	19493	-0-	-130	-0-	443	1 101 9	18949	3	Y	92	94	1			3
01	19623	X	17325	-0-	-2298	-0-	269	1 91 9	16965	3	Y	83	82	1			4
*02	15876	X	15772	-0-	-104	-0-	309	1 78 9	15385	3	Y	71	68	1			7
03	19499	X	17773	-0-	-1726	-0-	406	1 87 9	17280	3	Y	79	84	1			2

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
10	20832	X	18640	-0-	-2192	-0-	18603	3	37	9	Y	34	38	1			31
11	19950	X	17824	-0-	-2126	-0-	17779	3	45	9	Y	41	44	1			28
12	19716	X	17924	-0-	-1792	-0-	17844	3	80	9	Y	73	75	1			26
01	19406	X	18076	-0-	-1330	-0-	17953	3	123	9	Y	112	111	1			27
02	17528	X	16023	-0-	-1505	-0-	15984	3	39	9	Y	35	40	1			22
03	18631	X	17478	-0-	-1153	-0-	17380	3	98	9	Y	89	81	1			30

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
10	13330	X	10524	-0-	-2806	-0-	10524	3			Y	-0-	34	1			-0-
11	13320	X	13233	-0-	-87	-0-	13182	3	51	9	Y	46	15	1			31
12	13764	X	12399	-0-	-1365	-0-	12310	3	89	9	Y	81	84	1			28
01	13764	X	11014	-0-	-2750	-0-	10893	3	121	9	Y	110	112	1			26
02	12348	X	9054	-0-	-3294	-0-	9022	3	32	9	Y	29	37	1			18
03	13671	X	9841	-0-	-3830	-0-	9762	3	79	9	Y	72	66	1			24

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
10	12307	X	9668	-0-	-2639	-0-	9384	3	284	9	Y	258	251	1			69
11	11910	X	10925	-0-	-985	-0-	10633	3	292	9	Y	265	254	1			80
12	12307	X	10631	-0-	-1676	-0-	10360	3	271	9	Y	246	262	1			64
01	11346	X	10941	-0-	-405	-0-	10680	3	261	9	Y	237	260	1			41
02	10192	X	9578	-0-	-614	-0-	9354	3	224	9	Y	204	198	1			47
03	11284	X	10023	-0-	-1261	-0-	9777	3	246	9	Y	224	204	1			67

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
10	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	637	1	20766	3	Y	586	552	1			43
							645	9									
11	23040	X	20385	-0-	-2655	-0-	565	1	19154	3	Y	605	603	1			45
							666	9									
12	23808	X	20097	-0-	-3711	-0-	581	1	18825	3	Y	628	653	1			20
							691	9									
01	23808	X	17975	-0-	-5833	-0-	380	1	16912	3	Y	621	611	1			30
							683	9									
*02	19908	X	17131	-0-	-2777	-0-	447	1	16078	3	Y	551	526	1			55
							606	9									
03	22041	X	21142	-0-	-899	-0-	566	1	19932	3	Y	585	625	1			15
							644	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	13350	-0-	-972	-0-	13294	3	56	9	Y	51	55	1			46
11	13860	X	12978	-0-	-882	-0-	12911	3	67	9	Y	61	65	1			42
12	14322	X	12934	-0-	-1388	-0-	12818	3	116	9	Y	105	110	1			37
01	14105	X	13084	-0-	-1021	-0-	12899	3	185	9	Y	168	165	1			40
02	12432	X	11246	-0-	-1186	-0-	11192	3	54	9	Y	49	58	1			31
03	13423	X	12585	-0-	-838	-0-	12449	3	136	9	Y	124	113	1			42

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31648	X	31648	-0-	-0-	-0-	582	1	30832	3	Y	213	220	1			33
							234	9									
11	27997	X	27997	-0-	-0-	-0-	506	1	27261	3	Y	209	206	1			36
							230	9									
12	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	560	1	32477	3	Y	257	255	1			38
							283	9									
01	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	343	1	29909	3	Y	250	254	1			34
							275	9									
02	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	435	1	27757	3	Y	247	244	1			37
							272	9									
03	29915	X	21768	-0-	-8147	-0-	619	1	20834	3	Y	286	283	1			40
							315	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

10	16647	X	14867	-0-	-1780	-0-	14668	3	199	9	Y	181	133	1			48
11	16110	X	13853	-0-	-2257	-0-	13677	3	176	9	Y	160	160	1			48
12	15531	X	14485	-0-	-1046	-0-	14325	3	160	9	Y	145	155	1			38
01	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	14106	3	158	9	Y	144	157	1			25
02	14028	X	10201	-0-	-3827	-0-	10072	3	129	9	Y	117	115	1			27
03	14880	X	11808	-0-	-3072	-0-	11683	3	125	9	Y	114	107	1			34

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

10	21328	X	18255	-0-	-3073	-0-	442	1	17513	3	Y	273	279	1			42
							300	9									
11	19710	X	17365	-0-	-2345	-0-	394	1	16662	3	Y	281	275	1			48
							309	9									
12	18352	X	17709	-0-	-643	-0-	397	1	16968	3	Y	313	315	1			46
							344	9									
01	18352	X	17231	-0-	-1121	-0-	263	1	16609	3	Y	326	328	1			44
							359	9									
02	16492	X	15733	-0-	-759	-0-	303	1	15104	3	Y	296	296	1			44
							326	9									
03	18259	X	18152	-0-	-107	-0-	407	1	17391	3	Y	322	321	1			45
							354	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

10	27652	X	22751	-0-	-4901	-0-	672	1	21932	3	Y	134	126	1			10
							147	9									
11	25080	X	16763	-0-	-8317	-0-	485	1	16156	3	Y	111	113	1			8
							122	9									
12	24769	X	20886	-0-	-3883	-0-	620	1	20106	3	Y	145	148	1			5
							160	9									
01	24769	X	19426	-0-	-5343	-0-	424	1	18837	3	Y	150	148	1			7
							165	9									
*02	20552	X	17470	-0-	-3082	-0-	469	1	16862	3	Y	126	120	1			13
							139	9									
03	22754	X	22607	-0-	-147	-0-	621	1	21833	3	Y	139	148	1			4
							153	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26133	X	23331	-0-	-2802	-0-	568	1	22557	3	Y	187	192	1			29
							206	9									
11	24270	X	21624	-0-	-2646	-0-	494	1	20923	3	Y	188	185	1			32
							207	9									
12	22847	X	22580	-0-	-267	-0-	511	1	21832	3	Y	215	215	1			32
							237	9									
01	23343	X	21003	-0-	-2340	-0-	324	1	20444	3	Y	214	217	1			29
							235	9									
02	21084	X	19367	-0-	-1717	-0-	377	1	18774	3	Y	196	196	1			29
							216	9									
03	23343	X	22512	-0-	-831	-0-	511	1	21764	3	Y	215	214	1			30
							237	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

10	26319	X	24106	-0-	-2213	-0-	23662	3	444	9	Y	404	375	1			108
11	24299	X	24299	-0-	-0-	-0-	23917	3	382	9	Y	347	350	1			105
12	24800	X	22554	-0-	-2246	-0-	22209	3	345	9	Y	314	337	1			82
01	24800	X	23689	-0-	-1111	-0-	23342	3	347	9	Y	315	343	1			54
02	22680	X	19893	-0-	-2787	-0-	19607	3	286	9	Y	260	254	1			60
03	25110	X	20867	-0-	-4243	-0-	20556	3	311	9	Y	283	259	1			84

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

10	27032	X	22371	-0-	-4661	-0-	22312	3	59	9	Y	54	56	1			49
11	26160	X	19980	-0-	-6180	-0-	19921	3	59	9	Y	54	66	1			37
12	25141	X	22496	-0-	-2645	-0-	22371	3	125	9	Y	114	111	1			40
01	22909	X	21857	-0-	-1052	-0-	21674	3	183	9	Y	166	167	1			39
02	20216	X	19401	-0-	-815	-0-	19343	3	58	9	Y	53	59	1			33
03	22506	X	21067	-0-	-1439	-0-	20922	3	145	9	Y	132	121	1			44

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

10	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	666	1	26454	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	634	1	26906	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	26972	X	26972	-0-	-0-	-0-	616	1	26326	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	410	1	25851	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
02	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	463	1	23068	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	26770	X	26770	-0-	-0-	-0-	614	1	26125	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

10	13206	X	11299	-0-	-1907	-0-	275	1	10933	3	Y	83	86	1			13
							91	9									
11	12780	X	10814	-0-	-1966	-0-	247	1	10476	3	Y	83	82	1			14
							91	9									
12	12555	X	10583	-0-	-1972	-0-	239	1	10245	3	Y	90	91	1			13
							99	9									
01	12555	X	10373	-0-	-2182	-0-	160	1	10108	3	Y	95	95	1			13
							105	9									
02	10276	X	10031	-0-	-245	-0-	196	1	9734	3	Y	92	91	1			14
							101	9									
03	11284	X	10644	-0-	-640	-0-	241	1	10302	3	Y	92	93	1			13
							101	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	2	1	677	2	N	-0-					20
11	750	N	430	-0-	-320	-0-	47	1	383	2	N	-0-	20	7			-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	88	-0-	-284	-0-	23	1	65	2	N	-0-					125
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	3	1	13	2	N	2					127
							2	9									
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					127
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	2	N	-0-					127
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					127
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	N	-0-					127

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	154	1	435	2	N	5					138
							6	9									
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	61	1	243	2	N	107					245
							118	9									
12	496	N	265	-0-	-231	-0-	32	1	147	2	N	78					323
							86	9									
01	589	N	261	-0-	-328	-0-	40	1	135	2	N	78					401
							86	9									
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	24	1	97	2	N	78					479
							86	9									
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	62	1	199	2	N	47					526
							52	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	3	20	9	N	18	5	8			58
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	3	3	9	N	3	3	8			58
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1175	3	6	9	N	5	5	8			58
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1095	3	14	9	N	13	2	8			69
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	3	19	9	N	17	2	8			84
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	3	20	9	N	18					102

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

10	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	21	1	641	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

10	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	133	2	Y	23					90
							25	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	15					105
							17	9									
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	86	2	Y	22					127
							24	9									
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	75	2	Y	1					128
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	Y	25					153
							28	9									
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	25					178
							28	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	39	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	56	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	646	-0-	-253	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	474	-0-	-487	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

10	1333	N	793	-0-	-540	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-
11	960	N	481	-0-	-479	-0-	42	1	439	2	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	131	1	1362	2	N	-0-					-0-
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	624	-0-	-864	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	387	1	4989	2	N	32					103
							35	9									
11	5010	X	4592	-0-	-418	-0-	349	1	4210	2	N	30					133
							33	9									
12	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	305	1	3893	2	N	10					143
							11	9									
01	5425	X	3684	-0-	-1741	-0-	147	1	3494	2	N	39	154	1			28
							43	9									
02	4900	X	2387	-0-	-2513	-0-	119	1	2258	2	N	9					37
							10	9									
03	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	245	1	4689	2	N	33					70
							36	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					203
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					203
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	352	3	155	9	N	141	181	1			163
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					163
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					163
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					163

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					190
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	321	3	54	9	N	49	181	1			58
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					58
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	347	3	75	9	N	68					126
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					126
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					126

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					22
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					22
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1					23
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					23
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					23
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					23

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					87
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					87
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					87
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	3	14	9	N	13					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2					5
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					5
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					5

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					19
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					19
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					19
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					19
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					19
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	17	3	17	9	Y	15					34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	-0-	-0-	-1600	87					Y	-0-					93
11	790	N	703	-0-	-87	-0-	703	2			Y	-0-					93
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			Y	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					93
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					93

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
10	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	3			N	-0-					160
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					160
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					160
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					160
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					160
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					160

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
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					60
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					212
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	392	3	2	9	N	2	2	8			212
12	868	N	341	-0-	-527	-0-	341	3			N	-0-					212
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					212
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					214
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					214

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
10	2790	N	2241	-0-	-549	-0-	251	1	1984	3	N	5					225
							6	9									
11	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	300	1	1995	3	N	6	2	8			229
							7	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1953	3	N	1					230
							1	9									
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	3	N	-0-					230
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	280	1	2056	3	N	6	1	8			235
							7	9									
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	310	1	2325	3	N	-0-					235

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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					109
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					109
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					109
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					109
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					109

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
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	307	3	4	9	Y	4					145
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	8			145
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					145
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					145
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					145
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			Y	-0-					145

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
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	978	3	3	9	Y	3					79
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	Y	1	1	8			79
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			Y	-0-					79
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					80
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2	2	8			80
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					80

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					351
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					361
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					369
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			374
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					376

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
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
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	465	2	55	9	Y	50	2	8			54
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	8			54
12	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1485	2	10	9	Y	9	9	8			54
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	495	2	37	9	Y	34	4	8			84
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	819	2	32	9	Y	29	90	1	3	8	20
03	1488	N	943	-0-	-545	-0-	935	2	8	9	Y	7	4	8			23

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
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1449	2	25	9	Y	23					39
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					39
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					39
01	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1271	2	63	9	Y	57					96
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1245	2	31	9	Y	28	101	1			23
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	Y	4					27

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
10	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	3735	2	88	9	N	80	6	8			77
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3912	2	54	9	N	49	73	1	4	8	49
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3789	2	36	9	N	33	56	1	11	8	15
01	3813	X	3195	-0-	-618	-0-	3107	2	88	9	N	80	4	8			91
02	3696	X	2793	-0-	-903	-0-	2790	2	3	9	N	3	3	8			91
*03	4092	X	3219	-0-	-873	-0-	3184	2	35	9	N	32	5	8			118

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
10	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4137	2	117	9	N	106	11	8			165
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4527	2	177	9	N	161	186	1	11	8	129
12	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3565	2	74	9	N	67	116	1	17	8	63
01	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4030	2	114	9	N	104	12	8			155
02	4396	X	2820	-0-	-1576	-0-	2810	2	10	9	N	9	9	8			155
03	4867	X	3128	-0-	-1739	-0-	2938	2	190	9	N	173	190	1	11	8	127

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
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					80
11	3690	X	2586	-0-	-1104	-0-	2528	2	58	9	N	53	6	8			127
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3668	2	22	9	N	20	20	8			127
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23	13	8			137
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	7	8			137
03	3689	X	2456	-0-	-1233	-0-	2448	2	8	9	N	7	7	8			137

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	3870	2	53	9	N	48	13	8			175
11	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	3678	2	24	9	N	22	7	8			190
12	4309	X	3411	-0-	-898	-0-	3397	2	14	9	N	13	13	8			190
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4250	2	21	9	N	19	19	8			190
02	3752	X	2917	-0-	-835	-0-	2907	2	10	9	N	9	9	8			190
03	3937	X	2530	-0-	-1407	-0-	2520	2	10	9	N	9	9	8			190

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
10	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	2076	2			N	-0-					75
11	2220	X	1367	-0-	-853	-0-	1355	2	12	9	N	11	11	8			75
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					75
01	2232	X	1759	-0-	-473	-0-	1759	2			N	-0-					75
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					75
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					75

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
10	5177	X	3444	-0-	-1733	-0-	3432	2	12	9	N	11	11	8			62
11	5010	X	4516	-0-	-494	-0-	4503	2	13	9	N	12	12	8			62
12	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4302	2	25	9	N	23	23	8			62
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4742	2	17	9	N	15	15	8			62
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5813	2	11	9	N	10	10	8			62
*03	4681	X	3002	-0-	-1679	-0-	2983	2	19	9	N	17	17	8			62

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-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

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
10	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	8339	2	136	9	N	124	20	8			207
11	8760	X	7394	-0-	-1366	-0-	7317	2	77	9	N	70	185	1	12	8	80
12	9052	X	7997	-0-	-1055	-0-	7631	2	366	9	N	333	348	1	29	8	36
01	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	7820	2	210	9	N	191	177	1	22	8	28
02	7700	X	7048	-0-	-652	-0-	6928	2	120	9	N	109	15	8			122
03	8463	X	8198	-0-	-265	-0-	7998	2	200	9	N	182	187	1	17	8	100

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54777	X	39759	-0-	-15018	-0-	39456	2	303	9	N	275	185	1	50	8	149
11	48870	X	36758	-0-	-12112	-0-	36464	2	294	9	N	267	182	1	45	8	189
12	48949	X	36193	-0-	-12756	-0-	35996	2	197	9	N	179	177	1	87	8	104
01	46283	X	38709	-0-	-7574	-0-	38388	2	321	9	N	292	186	1	66	8	144
02	36148	X	31145	-0-	-5003	-0-	30932	2	213	9	N	194	191	1	39	8	108
*03	39773	X	33343	-0-	-6430	-0-	33072	2	271	9	N	246	188	1	61	8	105

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	248	1	89	2	Y	-0-					15
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	240	1	106	2	Y	-0-					15
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-					15
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					15
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	137	1	280	2	Y	-0-					15
*03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	248	1	209	2	Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	127	-0-	-276	-0-	127	2			N	-0-					75
11	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					75
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					75
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23405	X	21627	-0-	-1778	-0-	21627	2			N	-0-					202
11	22500	X	20461	-0-	-2039	-0-	20312	2	149	9	N	135	180	1			157
12	22537	X	20265	-0-	-2272	-0-	20006	2	259	9	N	235	184	1			208
01	22537	X	19840	-0-	-2697	-0-	19376	2	464	9	N	422	368	1			262
02	19880	X	17186	-0-	-2694	-0-	16914	2	272	9	N	247	354	1			155
03	21638	X	18672	-0-	-2966	-0-	18519	2	153	9	N	139	182	1			112

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8			82
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					82
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	107	2	83	9	N	75					157
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					157
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			157
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1 1 1 9	13	2	Y	1	1	8				4
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15	2	Y	-0-						4
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5 1 12 9	43	2	Y	11	12	1				3
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21 1	120	2	Y	-0-						3
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59 1 77 9	753	2	Y	70	60	1	1	8		12
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3 1 99 9	34	2	Y	90	70	1				32

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

10	2573	X	935	-0-	-1638	-0-	887 2	48	9	N	44	4	8				67
11	1980	X	810	-0-	-1170	-0-	786 2	24	9	N	22	4	8				85
12	1798	X	780	-0-	-1018	-0-	664 2	116	9	N	105	159	1	4	8		27
01	1333	X	507	-0-	-826	-0-	504 2	3	9	N	3	3	8				27
02	1008	X	379	-0-	-629	-0-	378 2	1	9	N	1	1	8				27
03	930	X	65	-0-	-865	-0-	65 2			N	-0-						27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	4	N	-0-	-0-	-4	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2 1 9			N	1	1	8			27
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2 1 9			N	1	1	8			27
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2 1 9			N	1	1	8			27
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2 1 9			N	1	1	8			27
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2 1 9			N	1	1	8			27
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2 1 9			N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					100
11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	883	2 90 9			N	82	157	1	1	8	24
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1094	2 4 9			N	4	4	8			24
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1153	2 1 9			N	1	1	8			24
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2 1 9			N	1	1	8			24
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2 3 9			N	3	3	8			24

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1213	2	2	9	Y	2	2	8			15
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6	9	Y	5	5	8			15
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3	8			15
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1819	2	204	9	Y	185	172	1	2	8	26
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	8			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					27
01		5	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-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

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

10	2015	N	1524	-0-	-491	-0-	1518	2	6	9	N	5	5	8			27
11	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1447	2	4	9	N	4	4	8			27
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10	10	8			27
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1398	2	8	9	N	7	7	8			27
02	1344	N	1158	-0-	-186	-0-	1154	2	4	9	N	4	4	8			27
03	1488	N	954	-0-	-534	-0-	948	2	6	9	N	5	5	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					137
11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			137
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			137
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1344	2	68	9	N	62	171	1	1	8	27
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	2			N	-0-					27
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

10	1116	N	632	-0-	-484	-0-	552	2	80	9	N	73					100
11	1020	N	663	-0-	-357	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			100
12	930	N	451	-0-	-479	-0-	449	2	2	9	N	2	2	8			100
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			100
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			100
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	674	2	109	9	N	99	170	1	3	8	26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					29
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8			29
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			29
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	289	2	90	9	N	82	1	8			110
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					110
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

10	3565	X	1584	-0-	-1981	-0-	1582	2	2	9	N	2	2	8			59
11	3150	X	579	-0-	-2571	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			59
12	2635	X	186	-0-	-2449	-0-	186	2			N	-0-					59
01	2201	X	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					59
02	1428	X	95	-0-	-1333	-0-	95	2			N	-0-					59
03	1581	X	127	-0-	-1454	-0-	66	2	61	9	N	55	53	1	1	8	60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

10	24583	X	15526	-0-	-9057	-0-	15351	2	175	9	N	159	161	1	3	8	31
11	22410	X	13677	-0-	-8733	-0-	13587	2	90	9	N	82	3	8			110
12	21235	X	12888	-0-	-8347	-0-	12766	2	122	9	N	111	190	1	5	8	26
01	19251	X	12034	-0-	-7217	-0-	11840	2	194	9	N	176	2	8			200
02	15316	X	10100	-0-	-5216	-0-	9989	2	111	9	N	101	187	1	2	8	112
03	15531	X	10337	-0-	-5194	-0-	10249	2	88	9	N	80	161	1	4	8	27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

10	7626	X	4023	-0-	-3603	-0-	3966	2	57	9	Y	52	91	1	3	8	51
11	5730	X	2782	-0-	-2948	-0-	2721	2	61	9	Y	55	87	1	4	8	15
12	4929	X	3313	-0-	-1616	-0-	3305	2	8	9	Y	7	7	8			15
01	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2593	2	176	9	Y	160	96	1	4	8	75
02	3808	X	2393	-0-	-1415	-0-	2363	2	30	9	Y	27	82	1	3	8	17
03	4030	X	2360	-0-	-1670	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	8			17

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					38
03	14B2 EXT		103	-0-	103	186	103	2			N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	185 76	1 9	1893	2	N	69					95
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1925	2	N	-0-					95
12	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					95
01	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	242 117	1 9	1383	2	N	106	171	1	1	8	29
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	131	1	1655	2	N	-0-					29
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	175	1	2245	2	N	-0-					29

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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1	8			95
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			95
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			95
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	357	2	105	9	N	95	166	1	1	8	23
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			23
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			23

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
10	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3039	2	8	9	N	7	7	8			27
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2821	2	63	9	N	57	7	8			77
12	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2			N	-0-					77
01	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2732	2	9	9	N	8	8	8			77
02	2688	N	2479	-0-	-209	-0-	2356	2	123	9	N	112	161	1	5	8	23
03	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2779	2	10	9	N	9	9	8			23

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					27
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					27
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2	2	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3230	2	32	9	Y	29	4	8			75
11	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	2951	2	40	9	Y	36	93	1	3	8	15
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	2	6	9	Y	5	5	8			15
01	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3216	2	4	9	Y	4	4	8			15
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2712	2	50	9	Y	45	3	8			57
03	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3283	2	6	9	Y	5	5	8			57

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 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
10	1116	X	239	-0-	-877	-0-	239	2			N	-0-					26
11	1080	X	430	-0-	-650	-0-	316	2	114	9	N	104	39	1	1	8	90
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					90
01	341	X	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					90
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			90
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					90

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
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	551	1	5864	2	N	19	19	8			26
							21	9									
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	535	1	5424	2	N	16	16	8			26
							18	9									
12	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	558	1	5156	2	N	121	33	8			114
							133	9									
01	6448	X	5408	-0-	-1040	-0-	543	1	4807	2	N	53	31	8			136
							58	9									
02	5824	X	5162	-0-	-662	-0-	501	1	4609	2	N	47	141	1	18	8	24
							52	9									
03	6448	X	5830	-0-	-618	-0-	558	1	5242	2	N	27	27	8			24
							30	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9775	-0-	-424	-0-	540	1	9185	2	Y	45	77	1	15	8	40
							50	9									
11	9870	X	9081	-0-	-789	-0-	540	1	8464	2	Y	70	87	1	13	8	10
							77	9									
12	9672	X	9320	-0-	-352	-0-	541	1	8753	2	Y	24	24	8			10
							26	9									
01	9765	X	9366	-0-	-399	-0-	558	1	8650	2	Y	144	79	1	19	8	56
							158	9									
02	8820	X	8310	-0-	-510	-0-	504	1	7755	2	Y	46	80	1	12	8	10
							51	9									
03	9765	X	9007	-0-	-758	-0-	558	1	8430	2	Y	17	17	8			10
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	642	1	6562	2	Y	-0-					23
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	102					125
							112	9									
12	8835	X	6162	-0-	-2673	-0-	599	1	5504	2	Y	54	156	1			23
							59	9									
01	8835	X	2310	-0-	-6525	-0-	343	1	1966	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	630	1	7968	2	Y	97	104	1			16
							107	9									
*03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	674	1	8645	2	Y	104	84	1			36
							114	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

10	15283	X	14172	-0-	-1111	-0-	13946	2	226	9	N	205	184	1	5	8	181
11	14730	X	13557	-0-	-1173	-0-	13385	2	172	9	N	156	180	1	7	8	150
12	15097	X	14156	-0-	-941	-0-	13928	2	228	9	N	207	177	1	12	8	168
01	14942	X	14036	-0-	-906	-0-	13860	2	176	9	N	160	159	1	9	8	160
02	13328	X	12181	-0-	-1147	-0-	12031	2	150	9	N	136	170	1	7	8	119
03	14167	X	14043	-0-	-124	-0-	13852	2	191	9	N	174	167	1	10	8	116

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

10	8525	X	6966	-0-	-1559	-0-	2029	1	4786	2	N	137	176	1			85
							151	9									
11	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	2023	1	5385	2	N	49					134
							54	9									
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	2173	1	5218	2	N	70	169	1			35
							77	9									
01	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	2150	1	4639	2	N	15					50
							17	9									
02	6972	X	4813	-0-	-2159	-0-	1518	1	3263	2	N	29					79
							32	9									
03	7719	X	7090	-0-	-629	-0-	1988	1	4984	2	N	107	168	1			18
							118	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

10	14911	X	14295	-0-	-616	-0-	13901	2	394	9	N	358	359	1			69
11	14310	X	13714	-0-	-596	-0-	13276	2	438	9	N	398	363	1			104
12	14632	X	14031	-0-	-601	-0-	13605	2	426	9	N	387	365	1			126
01	14477	X	13780	-0-	-697	-0-	13414	2	366	9	N	333	362	1			97
02	12908	X	12333	-0-	-575	-0-	11942	2	391	9	N	355	357	1			95
03	14291	X	13459	-0-	-832	-0-	13066	2	393	9	N	357	350	1			102

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

10	4278	X	2287	-0-	-1991	-0-	872	1	1415	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3121	-0-	-749	-0-	791	1	2330	2	Y	-0-					-0-
12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	686	1	5008	2	Y	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	656	1	3330	2	Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	675	1	3957	2	Y	-0-					-0-
*03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	719	1	4241	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27931	X	25972	-0-	-1959	-0-	25892	2	80	9	N	73					120
11	26760	X	24748	-0-	-2012	-0-	24673	2	75	9	N	68	180	1			8
12	27187	X	25204	-0-	-1983	-0-	25104	2	100	9	N	91					99
01	26691	X	24819	-0-	-1872	-0-	24797	2	22	9	N	20					119
02	23464	X	22266	-0-	-1198	-0-	22191	2	75	9	N	68	180	1			7
03	25978	X	24372	-0-	-1606	-0-	24287	2	85	9	N	77					84

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

10	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	879	1	4517	2	Y	80	81	1			21
							88	9									
11	5370	X	4930	-0-	-440	-0-	795	1	3936	2	Y	181	179	1			23
							199	9									
12	5642	X	4334	-0-	-1308	-0-	577	1	3558	2	Y	181	152	1			52
							199	9									
01	5735	X	4227	-0-	-1508	-0-	569	1	3454	2	Y	185	184	1			53
							204	9									
02	5180	X	4361	-0-	-819	-0-	680	1	3506	2	Y	159	148	1			64
							175	9									
03	5487	X	4189	-0-	-1298	-0-	653	1	3297	2	Y	217	254	1			27
							239	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

10	5053	X	2244	-0-	-2809	-0-	416	1	1789	2	Y	35	38	1			11
							39	9									
11	4470	X	1500	-0-	-2970	-0-	362	1	1108	2	Y	27	33	1			5
							30	9									
12	4557	X	3225	-0-	-1332	-0-	551	1	2628	2	Y	42	35	1			12
							46	9									
01	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	533	1	2578	2	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	4256	X	3844	-0-	-412	-0-	559	1	3246	2	Y	35	34	1			14
							39	9									
*03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	725	1	6116	2	Y	46	54	1			6
							51	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

10	13485	X	12836	-0-	-649	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12281	-0-	-649	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12520	-0-	-779	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12356	-0-	-695	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11085	-0-	-507	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12091	-0-	-743	-0-	12091	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	799	1	5647	2	Y	200	202	1			52
							220	9									
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	819	1	5511	2	Y	134	169	1			17
							147	9									
12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	791	1	8998	2	Y	132	111	1			38
							145	9									
01	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	840	1	9303	2	Y	157	153	1			42
							173	9									
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	708	1	5894	2	Y	117	112	1			47
							129	9									
03	8401	X	5855	-0-	-2546	-0-	710	1	4971	2	Y	158	185	1			20
							174	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	705	1	3256	2	N	115	178	1			74
							127	9									
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	979	1	4417	2	N	178	178	1			74
							196	9									
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	926	1	3337	2	N	199	173	1			100
							219	9									
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	985	1	3802	2	N	306	339	1			67
							337	9									
02	3220	X	1734	-0-	-1486	-0-	294	1	1393	2	N	43					110
							47	9									
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	513	1	3404	2	N	106	181	1			35
							117	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1379	1	2512	2	N	13	34	1			13
							14	9									
11	3630	X	2006	-0-	-1624	-0-	747	1	1251	2	N	7					20
							8	9									
12	3782	X	2046	-0-	-1736	-0-	581	1	1463	2	N	2					22
							2	9									
01	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	1233	1	2617	2	N	26					48
							29	9									
02	3528	X	3394	-0-	-134	-0-	979	1	2400	2	N	14					62
							15	9									
03	3906	X	3148	-0-	-758	-0-	1167	1	1934	2	N	43					105
							47	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4282	-0-	-27	-0-	815	1	3348	2	Y	108	96	1			30
							119	9									
11	4170	X	3555	-0-	-615	-0-	710	1	2746	2	Y	90	108	1			12
							99	9									
12	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	540	1	3063	2	Y	94	79	1			27
							103	9									
01	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	559	1	2660	2	Y	90	92	1			25
							99	9									
02	3892	X	3288	-0-	-604	-0-	549	1	2649	2	Y	82	74	1			33
							90	9									
03	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	581	1	2718	2	Y	112	131	1			14
							123	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	1270	1	5363	2	Y	127	128	1			33
							140	9									
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	733	1	5871	2	Y	81	102	1			12
							89	9									
12	7564	X	6823	-0-	-741	-0-	703	1	6018	2	Y	93	78	1			27
							102	9									
01	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	693	1	6277	2	Y	111	108	1			30
							122	9									
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	706	1	6022	2	Y	82	79	1			33
							90	9									
*03	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	743	1	7405	2	Y	111	130	1			14
							122	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4979	1480	3			Y	-0-					156
11	2900	N	1135	-0-	-1765	3214	1133	3	2	9	Y	2					158
12	3100	N	1356	-0-	-1744	1470	1356	3			Y	-0-					158
01	3100	N	1814	-0-	-1286	184	1814	3			Y	-0-					158
02	1366	N	1182	-0-	-184	-0-	51	1	1131	3	Y	-0-					158
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	-0-					158

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					25
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					25
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					25
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					25
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	32	1	671	3	N	-0-					25
03	1023	N	698	-0-	-325	-0-	14	1	684	3	N	-0-					25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	370	3	11	9	N	10					19
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	3	8	9	N	7					26
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	N	6					32
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					34
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					34
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	555	3	N	2					36
							2	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	992	-0-	-310	-0-	990	3	2	9	N	2					95
11	1170	N	932	-0-	-238	-0-	921	3	11	9	N	10					105
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9	N	5					110
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9	N	3					113
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	N	3					116
							3	9									
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	3	N	5					121
							6	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1451	-0-	1451	4769	1451	3			Y	-0-					92
11	2900	N	1099	-0-	-1801	2968	1099	3			Y	-0-					92
12	3100	N	1444	-0-	-1656	1312	1444	3			Y	-0-					92
01	2694	N	1382	-0-	-1312	-0-	1382	3			Y	-0-					92
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	3	Y	-0-					92
03	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	50	1	1063	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					35
11	540	N	144	-0-	-396	-0-	144	3			N	-0-					35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	271	2	10	9	Y	9	23	1			15
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	Y	14					29
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	311	2	12	9	Y	11					40
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	Y	11	33	1	1	8	17
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	397	2	17	9	Y	15	2	8			30
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10					40

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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	418	2	15	9	Y	14	36	1			23
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	777	2	23	9	Y	21					44
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	Y	16					60
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	427	2	15	9	Y	14	49	1			25
02	700	N	422	-0-	-278	-0-	408	2	14	9	Y	13					38
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	302	2	11	9	Y	10					48

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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21	9	Y	19	49	1			31
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1					32
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	Y	17					49
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	Y	11	41	1			19
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	Y	16					35
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	406	2	14	9	Y	13					48

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	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-

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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	2	10	9	Y	9	23	1			15
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	95	2	3	9	Y	3					18
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	129	2	6	9	Y	5					23
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	19	1			4
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					7
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					11

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
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	99	2	3	9	Y	3	15	1			7
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10					17
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	70	2	2	9	Y	2					19
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3	16	1			6
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	320	2	11	9	Y	10					16
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	112	2	4	9	Y	4	15	1			8
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	322	2	10	9	Y	9					17
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	Y	6					23
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	120	2	3	9	Y	3	19	1			7
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	187	2	7	9	Y	6					13
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5					18

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	453	-0-	-1500	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	425	-0-	-865	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	899	X	392	-0-	-507	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	899	X	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 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
10	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	238 129	1 9	21816	2	Y	117	137	1			42
11	21030	X	20148	-0-	-882	-0-	221 165	1 9	19762	2	Y	150	142	1			50
12	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	269 147	1 9	22344	2	Y	134	142	1			42
01	21731	X	19905	-0-	-1826	-0-	227 143	1 9	19535	2	Y	130	128	1			44
02	18256	X	14809	-0-	-3447	-0-	165 119	1 9	14525	2	Y	108	119	1			33
03	20212	X	10167	-0-	-10045	-0-	215 112	1 9	9840	2	Y	102	109	1			26

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
10	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	149 59	1 9	13723	2	Y	54	61	1			19
11	10050	X	9263	-0-	-787	-0-	102 57	1 9	9104	2	Y	52	54	1			17
12	10385	X	9509	-0-	-876	-0-	112 40	1 9	9357	2	Y	36	42	1			11
01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	120 48	1 9	10279	2	Y	44	40	1			15
02	11480	X	7859	-0-	-3621	-0-	88 41	1 9	7730	2	Y	37	41	1			11
03	12710	X	8594	-0-	-4116	-0-	183 62	1 9	8349	2	Y	56	53	1			14

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 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
10	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	340 165	1 9	31221	2	Y	150	162	1			54
11	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	375 188	1 9	33485	2	Y	171	167	1			58
12	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	445 198	1 9	37086	2	Y	180	182	1			56
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	444 228	1 9	38185	2	Y	207	192	1			71
02	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	363 212	1 9	31919	2	Y	193	203	1			61
03	25296	X	22298	-0-	-2998	-0-	473 200	1 9	21625	2	Y	182	196	1			47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19406	X	18130	-0-		-1276	-0-		262	1	17804	2	Y	58	80	1			10
									64	9									
11	21494	X	21494	-0-		-0-	-0-		287	1	21154	2	Y	48	34	1			24
									53	9									
12	22552	X	22552	-0-		-0-	-0-		326	1	22167	2	Y	54	65	1			13
									59	9									
01	21892	X	21892	-0-		-0-	-0-		318	1	21456	2	Y	107	87	1			33
									118	9									
02	20048	X	18717	-0-		-1331	-0-		274	1	18376	2	Y	61	38	1			56
									67	9									
03	22537	X	21422	-0-		-1115	-0-		309	1	21029	2	Y	76	99	1			33
									84	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30752	X	27789	-0-		-2963	-0-		403	1	27321	2	Y	59	74	1			10
									65	9									
11	28050	X	27397	-0-		-653	-0-		366	1	26987	2	Y	40	30	1			20
									44	9									
12	28985	X	28603	-0-		-382	-0-		414	1	28141	2	Y	44	54	1			10
									48	9									
01	28985	X	27953	-0-		-1032	-0-		407	1	27448	2	Y	89	72	1			27
									98	9									
02	25564	X	25146	-0-		-418	-0-		368	1	24719	2	Y	54	46	1			35
									59	9									
03	28613	X	22645	-0-		-5968	-0-		327	1	22261	2	Y	52	65	1			22
									57	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31954	X	31954	-0-		-0-	-0-		462	1	31321	2	Y	155	205	1			27
									171	9									
11	32040	X	31176	-0-		-864	-0-		414	1	30569	2	Y	175	117	1			85
									193	9									
12	33108	X	31381	-0-		-1727	-0-		452	1	30720	2	Y	190	229	1			46
									209	9									
01	33108	X	30880	-0-		-2228	-0-		448	1	30182	2	Y	227	203	1			70
									250	9									
02	27281	X	27281	-0-		-0-	-0-		398	1	26734	2	Y	135	99	1			106
									149	9									
*03	28180	X	28180	-0-		-0-	-0-		406	1	27609	2	Y	150	192	1			64
									165	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	140	1	900	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	833	-0-	-187	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	271	1	612	2	N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

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

10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1025	1	5449	3	Y	1129	1068	1			174
							1242	9									
11	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	949	1	3826	3	Y	568	645	1			97
							625	9									
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	994	1	4496	3	Y	930	890	1			137
							1023	9									
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	964	1	4773	3	Y	1051	1046	1			142
							1156	9									
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	894	1	4548	3	Y	1006	998	1			150
							1107	9									
*03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1000	1	4727	3	Y	979	993	1			136
							1077	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

10	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	1229	1	2264	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
11	4140	X	3028	-0-	-1112	-0-	1177	1	1807	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
12	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	1223	1	2158	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
01	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	1210	1	2359	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1100	1	2036	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	1223	1	2157	3	Y	52	53	1			7
							57	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	232	1	2231	3	Y	71	67	1			5
							78	9									
11	2640	X	2314	-0-	-326	-0-	219	1	2016	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	245	1	2649	3	Y	96	98	1			3
							106	9									
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	226	1	2783	3	Y	116	113	1			6
							128	9									
*02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	230	1	2957	3	Y	113	108	1			11
							124	9									
*03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	239	1	2641	3	Y	87	96	1			2
							96	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

10	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	378	1	2080	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	365	1	2054	3	Y	57	56	1			10
							63	9									
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	385	1	2498	3	Y	78	76	1			12
							86	9									
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	365	1	2393	3	Y	79	80	1			11
							87	9									
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	336	1	2049	3	Y	68	69	1			10
							75	9									
*03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	379	1	2212	3	Y	70	70	1			10
							77	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 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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731	X	1564	-0-	-20167	-0-	177	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1783	-0-	-17	-0-	175	1	1607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	169	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	156	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	3	7	9	Y	6					40
11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2486	3	6	9	Y	5					45
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					45
01	2821	N	2437	-0-	-384	-0-	2437	3			Y	-0-					45
02	2324	N	2125	-0-	-199	-0-	2125	3			Y	-0-					45
03	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2446	3			Y	-0-					45

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	1	1	9	N	1					28
11	750	N	291	-0-	-459	-0-	290	1	1	9	N	1					29
12	713	N	312	-0-	-401	-0-	311	1	1	9	N	1					30
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	1	1	9	N	1					31
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	1	1	9	N	1					32
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1					33

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	N	104	186	1			47
							114	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	3	N	100					147
							110	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	3	N	120	189	1			78
							132	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1350	3	114	9	N	104					182
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	41	1	1035	3	N	128	186	1			124
							141	9									
03	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	41	1	1003	3	N	93	188	1			29
							102	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
10	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	27	1	1179	3	N	233	326	1			142
							256	9									
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	25	1	1013	3	N	238	168	1			212
							262	9									
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	26	1	1149	3	N	251	338	1			125
							276	9									
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1096	3	272	9	N	247	318	1			54
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	33	1	882	3	N	218	171	1			101
							240	9									
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	41	1	1055	3	N	249	181	1			169
							274	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
10	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	43	1	1790	3	N	301	179	1			338
							331	9									
11	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	40	1	1663	3	N	282	373	1			247
							310	9									
12	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	40	1	1698	3	N	310	356	1			201
							341	9									
01	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1581	3	326	9	N	296	177	1			320
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	54	1	1439	2	N	262	523	1			59
							288	9									
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	63	1	1651	3	N	307	183	1			183
							338	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
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	27	1	1134	3	N	-0-					68
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	26	1	1014	3	N	-0-					68
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1124	3	N	-0-					68
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					68
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	38	1	760	3	N	-0-					68
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	-0-					68

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	3	N	179	314	1			120
							197	9									
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1133	3	2	9	N	2					122
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	3	N	177	169	1			130
							195	9									
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1024	3	197	9	N	179	171	1			138
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	22	1	721	3	N	171	164	1			145
							188	9									
03	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	873	3	201	9	N	183	166	1			162

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

10	1023	N	483	-0-	-540	-0-	6	1	257	3	N	200	155	1			243
							220	9									
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	8	1	345	3	N	300	323	1			220
							330	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	10	1	410	3	N	423	390	1			253
							465	9									
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	178	3	242	9	N	220	140	1			333
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	384	486	1			231
							422	9									
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	315	3	278	9	N	253	180	1			304

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-					132
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	1			N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

10	1240	X	1179	-0-	-61	-0-	1173	1	6	9	N	5					49
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1846	1	7	9	N	6					55
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2211	1	40	9	N	36					91
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2169	1	28	9	N	25					116
*02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1951	1	43	9	N	39					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					14
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					14
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					14
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					14
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					14

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	507 79	1 9	3384	3	Y	72	68	1			5
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	483 84	1 9	3159	3	Y	76	75	1			6
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	497 81	1 9	3026	3	Y	74	78	1			2
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	466 86	1 9	2752	3	Y	78	76	1			4
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	433 69	1 9	2464	3	Y	63	61	1			6
*03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	500 83	1 9	3393	3	Y	75	79	1			2

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
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	330	1	1904	3	Y	18	19	1		3
							20	9								
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	314	1	1554	3	Y	18	18	1		3
							20	9								
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	328	1	1969	3	Y	22	22	1		3
							24	9								
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	321	1	2319	3	Y	27	26	1		4
							30	9								
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	291	1	1607	3	Y	20	21	1		3
							22	9								
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	335	1	1372	3	Y	26	25	1		4
							29	9								

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781

HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	2	23	9	N	21					73
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					96
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6					102
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					102
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102

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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					33
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					33
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					35
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					35
02	196	N	56	-0-	-140	-0-	56	2			N	-0-					35
03	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					35

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24					192
11	1230	N	897	-0-	-333	-0-	877	2	20	9	N	18					210
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	843	2	17	9	N	15					225
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					228
02	840	N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					228
03	868	N	40	-0-	-828	-0-	36	2	4	9	N	4	182	1			50

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 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	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					30
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2545	2	30	9	N	27	27	8			30
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1380	2	12	9	N	11	11	8			30
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13	13	8			30
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	N	6	6	8			30

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1902	3	N	7					36
							8	9									
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	80	1	3294	3	N	12					48
							13	9									
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	88	1	3804	3	N	35					83
							39	9									
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6532	3	25	9	N	23					106
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					106
03	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3262	3	22	9	N	20					126

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	54	1	2311	3	N	3					78
							3	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	51	1	2090	3	N	5					83
							6	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	56	1	2308	3	N	2					85
							2	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	3	4	9	N	4					89
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	3	N	1					90
							1	9									
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

10	9300	X	1860	-0-	-7440	-0-	43	1	1806	3	N	10					104
							11	9									
11	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	58	1	2454	3	N	12					116
							13	9									
12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	182	1	7921	3	N	35					151
							39	9									
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5510	3	25	9	N	23					174
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					174
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1684	-0-	-80	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2224	S	2224	-0-	-0-	-0-	194 53	1 9	1977	2	N	48					111
11	2144	S	2144	-0-	-0-	-0-	177	1	1967	2	N	-0-					111
12	2026	S	2026	-0-	-0-	-0-	194 46	1 9	1786	2	N	42					153
01	1825	S	1825	-0-	-0-	-0-	268 24	1 9	1533	2	N	22	154	1			21
02	1537	S	1537	-0-	-0-	-0-	110 39	1 9	1388	2	N	35					56
*03	1706	S	1706	-0-	-0-	-0-	123	1	1583	2	N	-0-					56

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	4579	-0-	-11107	-0-	4576	2	3	9	N	3					110
11	10470	X	4204	-0-	-6266	-0-	4204	2			N	-0-					110
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					110
01	4588	X	3098	-0-	-1490	-0-	3065	2	33	9	N	30					140
02	4144	X	2231	-0-	-1913	-0-	2231	2			N	-0-					140
03	4588	X	1915	-0-	-2673	-0-	1897	2	18	9	N	16	128	1	1	8	27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2082	-0-	-801	-0-	2082	2			N	-0-					22
11	2700	X	1941	-0-	-759	-0-	1941	2			N	-0-					22
12	2728	X	1696	-0-	-1032	-0-	1696	2			N	-0-					22
01	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	2			N	-0-					22
02	2212	X	1359	-0-	-853	-0-	1359	2			N	-0-					22
03	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-					22

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36401	X	36401	-0-	-0-	-0-	93 75	1 9	36233	2	N	68	167	1	1	8	25
11	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	90	1	33963	2	N	-0-					25
12	33914	X	30901	-0-	-3013	-0-	93 149	1 9	30659	2	N	135					160
01	33914	X	27855	-0-	-6059	-0-	93 42	1 9	27720	2	N	38	170	1	2	8	26
02	30632	X	22632	-0-	-8000	-0-	84	1	22548	2	N	-0-					26
03	33914	X	21720	-0-	-12194	-0-	93	1	21627	2	N	-0-					26

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	27	1	1131	3	N	-0-					95
11	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	27	1	1118	3	N	-0-					95
12	1488	X	1244	-0-	-244	-0-	28	1	1216	3	N	-0-					95
01	1302	X	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					95
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	N	-0-					95
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
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
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	1	2	9	N	2					154
11	2430	N	1496	-0-	-934	-0-	1496	1			N	-0-					154
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	1			N	-0-					154
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	1			N	-0-					154
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	1120	1			N	-0-					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

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-

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	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

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	32	1	1284	3	Y	39	40	1							6
							43	9													
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1256	3	Y	41	40	1							7
							45	9													
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1295	3	Y	46	46	1							7
							51	9													
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	3	Y	49	49	1							7
							54	9													
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	Y	44	44	1							7
							48	9													
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	32	1	1361	3	Y	48	48	1							7
							53	9													

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	6449	-0-	-1363	-0-	191 63	1 9	6195	3	Y	57	54	1			4
11	7200	X	658	-0-	-6542	-0-	22 9	1 9	627	3	Y	8	11	1			1
12	7037	X	6660	-0-	-377	-0-	197 76	1 9	6387	3	Y	69	68	1			2
01	6944	X	6273	-0-	-671	-0-	136 78	1 9	6059	3	Y	71	70	1			3
*02	5824	X	5799	-0-	-25	-0-	155 67	1 9	5577	3	Y	61	58	1			6
03	6665	X	5619	-0-	-1046	-0-	153 56	1 9	5410	3	Y	51	56	1			1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6603	X	4934	-0-	-1669	-0-	146	1	4746	3	Y	38	35	1			3
							42	9									
11	6030	X	5211	-0-	-819	-0-	148	1	5016	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
12	6076	X	5213	-0-	-863	-0-	154	1	5008	3	Y	46	48	1			1
							51	9									
01	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	107	1	4757	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
*02	4928	X	4476	-0-	-452	-0-	120	1	4311	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
*03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	164	1	5755	3	Y	48	51	1			1
							53	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		1565	-0-	1565	50865	177	1	1388	3	Y	-0-					-0-
11	SWR 10		1784	-0-	1784	52649	175	1	1608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	SWR 10		1679	-0-	1679	54328	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	SWR 10		1835	-0-	1835	56163	169	1	1666	3	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		1538	-0-	1538	57701	156	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		1978	-0-	1978	59679	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	115	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	827	-0-	-382	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	744	-0-	-496	-0-	55	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	672	-0-	-528	-0-	52	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	75	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-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
10	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	2372	2	67	9	N	61	181	1			159
11	2880	X	1986	-0-	-894	-0-	1942	2	44	9	N	40					199
12	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2536	2	55	9	N	50					249
01	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	430	2	50	9	N	45	192	1			102
02	2716	X	59	-0-	-2657	-0-	2	2	57	9	N	52					154
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	46					200

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
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

10	682	N	17	-0-	-665	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	630	N	150	-0-	-480	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-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

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	404	2	N	4	4	8			27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	341	2	N	3	3	8			27
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	1404	2	N	3	3	8			27

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	-0-	-612	-0-	960	1	9	9	N	8					120
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1510	1	33	9	N	30					150
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1809	1	35	9	N	32					182
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	1	14	9	N	13	167	1			28
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1596	1	26	9	N	24					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2387	1	64	9	N	58	179	1			34
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2172	1	66	9	N	60					94
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1967	1	107	9	N	97	177	1			14
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1936	1	39	9	N	35					49
02	2100	N	1729	-0-	-371	-0-	1667	1	62	9	N	56					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1 B	-0-		3	3			Y	-0-					12
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-		6	3	1	9	Y	1	10	1			3
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-		4	3	1	9	Y	1					4
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-		10	3	18	9	Y	16					20
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-		4	3	13	9	Y	12					32
*03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-		44	3			Y	-0-					32

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	214	-0-	-96 B	-0-		214	3			Y	-0-					174
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-		665	3	2	9	Y	2	100	1			76
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-		805	3			Y	-0-					76
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-		888	3			Y	-0-					76
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-		566	3			Y	-0-					76
03	496	N	143	-0-	-353 B	-0-		143	3			Y	-0-					76

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1162	-0-	-140 B	-0-		1162	3			Y	-0-					207
11	1350	N	1127	-0-	-223 B	-0-		1120	3	7	9	Y	6	172	1			41
12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-		1192	3			Y	-0-					41
01	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-		1116	3			Y	-0-					41
02	1064	N	750	-0-	-314 B	-0-		750	3			Y	-0-					41
03	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-		1091	3			Y	-0-					41

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0- B	-0-		614	3			Y	-0-					5
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-		569	3	6	9	Y	5	4	1			6
12	651	N	586	-0-	-65 B	-0-		586	3			Y	-0-					6
01	620	N	519	-0-	-101 B	-0-		519	3			Y	-0-					6
02	532	N	439	-0-	-93 B	-0-		439	3			Y	-0-					6
03	589	N	586	-0-	-3 B	-0-		586	3			Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-		231	3			Y	-0-					1
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-		154	3	7	9	Y	6	1	1			6
12	186	N	164	-0-	-22 B	-0-		164	3			Y	-0-					6
01	217	N	116	-0-	-101 B	-0-		116	3			Y	-0-					6
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-		123	3			Y	-0-					6
*03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-		240	3			Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	125	-0-	-123 B	-0-		125	3			Y	-0-					13
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-		126	3			Y	-0-	7	1			6
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-		107	3	2	9	Y	2					8
01	124	N	77	-0-	-47 B	-0-		77	3			Y	-0-					8
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-		126	3			Y	-0-					8
*03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-		243	3			Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-		804	3			Y	-0-					70
11	480	N	297	-0-	-183 B	-0-		297	3			Y	-0-	58	1			12
12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-		582	3			Y	-0-					12
01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-		624	3	19	9	Y	17					29
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-		560	3	13	9	Y	12					41
03	589	N	501	-0-	-88 B	-0-		501	3			Y	-0-					41

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

10	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3			Y	-0-					4
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	323	3	6	9	Y	5	3	1			6
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-					6
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			Y	-0-					6
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	3			Y	-0-					6
*03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-					6

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					5
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			Y	-0-	3	1			2
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					2
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					2
02	112	N	44	-0-	-68 B	-0-	44	3			Y	-0-					2
*03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					2

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			Y	-0-					3
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			Y	-0-	2	1			1
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			Y	-0-					1
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			Y	-0-					1
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	3			Y	-0-					1
*03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-					1

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

10	155	N	107	-0-	-48	B	-0-	107	3			Y	-0-					25
11	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	117	3	1	9	Y	1	15	1			11
12	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			Y	-0-					11
01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-					11
02	112	N	69	-0-	-43	B	-0-	69	3			Y	-0-					11
*03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			Y	-0-					11

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

10	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3			Y	-0-					21
11	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	82	3	2	9	Y	2	12	1			11
12	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	116	3	2	9	Y	2					13
01	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			Y	-0-					13
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	3			Y	-0-					13
*03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			Y	-0-					13

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

10	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3			Y	-0-					97
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			Y	-0-	80	1			17
12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			Y	-0-					17
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	264	3	19	9	Y	17					34
02	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	342	3	13	9	Y	12					46
*03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			Y	-0-					46

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

10	465	N	118	-0-	-347	B	-0-	118	3			Y	-0-					259
11	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	4	3	1	9	Y	1	215	1			45
12	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	19	3	1	9	Y	1					46
01	2760	N	2760	-0-	-0-	B	-0-	2741	3	19	9	Y	17					63
02	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	13	9	Y	12					75
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3			Y	-0-					75

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
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
10	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					58
11	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					58
12	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-					58
01	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					58
02	588	N	287	-0-	-301	B	-0-	287	2			N	-0-					58
03	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	602	2			N	-0-					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

10	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-					50
11	660	N	335	-0-	-325	B	-0-	335	2			N	-0-					50
12	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					50
01	713	N	667	-0-	-46	B	-0-	667	2			N	-0-					50
02	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					50
03	682	N	578	-0-	-104	B	-0-	578	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

10	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-					102
11	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					102
12	961	N	746	-0-	-215	B	-0-	746	2			N	-0-					102
01	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					102
02	784	N	559	-0-	-225	B	-0-	559	2			N	-0-					102
03	744	N	648	-0-	-96	B	-0-	648	2			N	-0-					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	116	2			N	-0-					39
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					39
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	95	2	1	9	N	1					40
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	46	2	2	9	N	2					42
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	259	2	3	9	N	3					45
*03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					45

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
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					89
11	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2			N	-0-					89
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					89
01	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					89
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					89
*03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 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
10	744	X	641	-0-	-103 B	-0-	46	1	595	2	N	-0-					80
11	3720	X	718	-0-	-3002 B	-0-	119	1	597	2	N	2	2	8			80
							2	9									
12	3844	X	355	-0-	-3489 B	-0-	83	1	272	2	N	-0-					80
01	3844	X	361	-0-	-3483 B	-0-	90	1	271	2	N	-0-					80
02	672	X	115	-0-	-557 B	-0-	15	1	100	2	N	-0-					80
*03	1238	X	1238	-0-	-0- B	-0-	186	1	1049	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
							3	9									

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
10	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1777	2	2	9	N	2	2	8			59
12	1736	N	1667	-0-	-69 B	-0-	1664	2	3	9	N	3	3	8			59
01	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			59
02	1652	N	1450	-0-	-202 B	-0-	1415	2	35	9	N	32	1	8			90
03	1674	N	1476	-0-	-198 B	-0-	1476	2			N	-0-					90

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
10	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1829	2	2	9	N	2	2	8			124
11	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			124
12	1767	N	1687	-0-	-80 B	-0-	1656	2	31	9	N	28	5	8			147
01	1829	N	1631	-0-	-198 B	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1680	N	1409	-0-	-271 B	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			147
03	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	1491	2	33	9	N	30	143	1	4	8	30

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					27
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					27
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					27
01	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-					27
02	336	N	254	-0-	-82 B	-0-	254	2			N	-0-					27
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 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
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	980	2	37	9	N	34	34	0			-0-
11	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	397	2	18	9	N	16	16	0			-0-
12	775	N	118	-0-	-657 B	-0-	112	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1023	N	237	-0-	-786 B	-0-	229	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	392	N	87	-0-	-305 B	-0-	85	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	384	2	9	9	N	8	8	0			-0-

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
10	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			27
11	1350	N	1189	-0-	-161 B	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1237	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1302	N	1251	-0-	-51 B	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					27
03	1240	N	1043	-0-	-197 B	-0-	1042	2	1	9	N	1	1	8			27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	-0-	-159 B	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			26
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					26
12	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			26
01	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2041	2	3	9	N	3	3	8			26
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	788	2	2	9	N	2	2	8			26
03	961	N	255	-0-	-706 B	-0-	254	2	1	9	N	1	1	8			26

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	172	-0-	-479 B	-0-	170	2	2	9	N	2					34
11	600	N	191	-0-	-409 B	-0-	185	2	6	9	N	5					39
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	304	2	6	9	N	5					44
01	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	681	2	14	9	N	13					57
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	586	2	10	9	N	9	1	8			65
*03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	474	2	7	9	N	6	2	8			69

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	250	2	4	9	N	4					34
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					34
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	328	2	8	9	N	7	2	8			39
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	669	2	23	9	N	21	3	8			57
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	493	2	17	9	N	15	2	8			70
*03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			70

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
10	775	N	511	-0-	-264 B	-0-	503	2	8	9	N	7	7	0			-0-
11	750	N	472	-0-	-278 B	-0-	463	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1170	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	452	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	1074	2	4	9	N	4	4	0			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-					107
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
12	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	2			N	-0-					107
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					107
*03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	27	-0-	-1293 B	-0-	26	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	465	N	13	-0-	-452 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	136	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	389	1	5044	2	N	2	2	8			78
							2	9									
11	1650	N	640	-0-	-1010 B	-0-	106	1	534	2	N	-0-					78
12	1736	N	1121	-0-	-615 B	-0-	262	1	859	2	N	-0-					78
01	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					78
02	2492	X	-0-	-0-	-2492 B	-0-					N	-0-	78	5			-0-
*03	2759	X	823	-0-	-1936 B	-0-	4	1	817	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					35
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					35
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					35
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 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
10	372	X	209	-0-	-163 B	-0-	184	2	25	9	N	23	167	1			26
11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	268	2	10	9	N	9					35
12	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	170	2	15	9	N	14	2	8			47
01	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	139	2	13	9	N	12	2	8			57
02	252	N	187	-0-	-65 B	-0-	183	2	4	9	N	4	1	8			60
*03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	189	2	9	9	N	8	1	8			67

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	203	-0-	-510 B	-0-	192	2	11	9	N	10					130
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					130
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					130
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					130
02	644	N	407	-0-	-237 B	-0-	407	2			N	-0-					130
*03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	674	2	10	9	N	9	88	1			51

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

10	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	930	2			N	-0-					60
11	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			60
12	1023	N	884	-0-	-139 B	-0-	882	2	2	9	N	2					62
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					62
02	952	N	838	-0-	-114 B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			62
03	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	879	2	7	9	N	6	1	8			67

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					65
11	1350	N	589	-0-	-761 B	-0-	589	2			N	-0-					65
12	1023	N	510	-0-	-513 B	-0-	510	2			N	-0-					65
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					65
02	560	N	544	-0-	-16 B	-0-	544	2			N	-0-					65
*03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

10	2821	X	1161	-0-	-1660 B	-0-	1161	2			N	-0-					27
11	2730	X	65	-0-	-2665 B	-0-	65	2			N	-0-					27
12	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	2			N	-0-					27
01	2821	X	2322	-0-	-499 B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8			27
02	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			27
*03	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	3524	2	79	9	N	72	5	8			94

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

10	6820	X	6450	-0-	-370 B	-0-	6394	2	56	9	N	51	1	8			80
11	6600	X	6271	-0-	-329 B	-0-	6270	2	1	9	N	1	1	8			80
12	6572	X	5815	-0-	-757 B	-0-	5813	2	2	9	N	2	2	8			80
01	6448	X	5348	-0-	-1100 B	-0-	5276	2	72	9	N	65	3	8			142
02	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	5860	2	3	9	N	3	3	8			142
03	6479	X	5993	-0-	-486 B	-0-	5989	2	4	9	N	4	4	8			142

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

10	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	962	2	3	9	N	3					110
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	932	2	13	9	N	12					122
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	962	2	12	9	N	11					133
01	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	962	2	10	9	N	9					142
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	848	2	14	9	N	13					155
03	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	915	2	20	9	N	18					173

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					255
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	8			255
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					255
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					255
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					255
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					255

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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	3	13	9	N	12					147
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1	114	1	1	8	33
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					33
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					33
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	143	3	8	9	N	7					40
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					41

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY		-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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2801	2	N	66	174	1			32
							73	9									
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	78	1	2868	2	N	75					107
							83	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	93	1	3081	2	N	80					187
							88	9									
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	346	1	3104	2	N	80	173	1			94
							88	9									
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	364	1	2825	2	N	81					175
							89	9									
*03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	464	1	3812	2	N	88	181	1			82
							97	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	2	1	12	2	N	2					2
							2	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	225	168	1			132
							248	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	202	174	1			160
							222	9									
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	26	1	851	2	N	184	170	1			174
							202	9									
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	69	1	617	2	N	140	180	1			134
							154	9									
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	79	1	614	2	N	121	177	1			78
							133	9									
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	95	1	784	2	N	119					197
							131	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	156	1			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					114
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	295	4	58	9	N	53					167
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	275	4	57	9	N	52					219
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	35	174	1			80
							39	9									

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13134 - 13329

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-